GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					120
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

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

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

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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	946	2	N	-0-					30
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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 236757	COMPL. DATE 06/06/2008				TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222				
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
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
	SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
	YORK				WELL #: 1	RRCID -> 268227	COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350				
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	N	52					79
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
	XTO ENERGY INC.				945936												
	SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235680	COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513				
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					110
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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
	BICE				WELL #: 1	RRCID -> 274176	COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948				
08	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3072	2	17	9	N	15					160
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					86
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

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

08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					240
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

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

08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					40
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

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

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					58
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

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

08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					88
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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

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

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

08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					245
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

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

08	620	N	436	-0-	-184	-0-	19	1	417	2	N	-0-					67
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2161	2	N	-0-					181
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

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

08	527	N	445	-0-	-82	-0-	20	1	425	2	N	-0-					125
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

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

08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	100	1	2184	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	119	1	636	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					31
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

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

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					125
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1359	1	5342	2	N	-0-					48
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

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

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

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

08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	100	1	536	2	N	-0-					77
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

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

08	3100	N	3759	-0-	659	659	762	1	2997	2	Y	-0-					9
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

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

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

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

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	137	1	539	2	Y	-0-					4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	523	1	2265	2	N	-0-					68
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	402	1	3199	2	N	-0-					25
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	331	1	2629	2	Y	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	380	1	3023	2	Y	-0-					28
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

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
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	592	1	2326	2	Y	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3982	-0-	-792	-0-	445	1	3537	2	N	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	350	-0-	-5354	-0-	39	1	311	2	N	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2168	-0-	-932	217	2168	2			N	-0-					125
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	360	1	2866	2	N	-0-					42
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

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
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	589	2	23	9	N	21	77	7			84
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	982	2	36	9	N	33					117
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	280	2	30	9	N	27					144
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	372	2	23	9	N	21					165
*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

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

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

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

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78				165
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182

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

08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55				309
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				232

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

08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				260
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				260

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-					82
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	N	-0-					100
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					92
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

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
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	2256	2	14	9	Y	13					33
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

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
08	2028	X	-0-	-0-	-2028	-0-					N	1					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	402	1	1760	2	Y	-0-					26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	393	1	1720	2	Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	662	1	2900	2	N	11	83	1			29
							12	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	960	1	4204	2	N	-0-					65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	624	1	2734	2	Y	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	582	1	2552	2	Y	9	22	1			49
							10	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	638	1	2794	2	Y	2	24	1			39
							2	9									
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

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	603	1	2641	2	Y	7	42	1			17
							8	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	632	1	2769	2	Y	-0-					15
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

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

08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	461	1	2017	2	Y	8	129	1			52
							9	9									
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

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

08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	777	1	3402	2	Y	-0-	44	1			24
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

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

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

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

08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	587	1	2569	2	N	-0-					26
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

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

08	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	736	1	3226	2	Y	-0-					77
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	926	1	4055	2	Y	-0-					71
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	606	1	2653	2	Y	-0-					10
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1752	-0-	-263	-0-	128	1	1623	2	Y	1					8
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	390	1	1706	2	Y	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	245	1	2240	2	N	-0-					27
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	128	1	1620	2	Y	2					56
							2	9									
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

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

08	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	426	1	1868	2	Y	-0-					10
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

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

08	1674	X	1643	-0-	-31	-0-	120	1	1523	2	Y	-0-					34
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

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

08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	387	1	1697	2	Y	-0-					20
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

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

08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	413	1	1810	2	Y	-0-					21
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	624	1	2731	2	N	-0-					148
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	524	1	2297	2	N	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	778	1	3406	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	695	1	3043	2	N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	552	1	2420	2	Y	16	31	1			2
							18	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	788	1	3451	2	Y	12	75	1			50
							13	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	888	1	3887	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1550	-0-	-775	-0-	228	1	1322	2	Y	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	221	1	1284	2	Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	232	1	1347	2	Y	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	706	1	4101	2	Y	1					17
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	3492	646	1	2827	2	Y	17	36	1			26
							19	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	265	1	1542	2	Y	-0-					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	482	1	2804	2	Y	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	747	1	3271	2	Y	-0-					43
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	319	1	1857	2	N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	350	1	2033	2	N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	314 9	1 9	1377	2	Y	8	30	1			16
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 3	1 9	1388	2	Y	3	3	8			16
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	538	1	2354	2	Y	-0-			29
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

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

08	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	857	1	3754	2	N	-0-			52
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

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

08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	234	1	1024	2	Y	-0-			1
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

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

08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	241	1	1400	2	Y	-0-			20
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

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

08	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	770	1	3373	2	Y	-0-			126
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

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

08	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	291	1	1277	2	Y	-0-			68
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	21	2	Y	-0-					17
							1672	3									
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

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
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	193	1	42	2	Y	1					75
							3063	3	1	9							
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									

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
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	31	2	N	1					50
							1856	3	1	9							
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

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
08	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	189	1	41	2	N	-0-					86
							3006	3									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
08	8215	X	5477	-0-	-2738	-0-	315	1	69	2	Y	6					44
							5086	3	7	9							
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	6377	-0-	-1001	-0-	400	1	5974	2	Y	3					63
							3	9									

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
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	206	1	45	2	Y	1					65
							3269	3	1	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	453	1	3755	2	N	2					177
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	134	1	3724	2	N	-0-					120
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

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
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	167	1	37	2	Y	7					75
							2650	3	8	9							
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	179	1	4925	2	N	-0-					13
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									

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
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	347	1	4182	2	N	-0-					146
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	312	1	69	2	Y	1					123
							4934	3	1	9							
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	180	1	41	2	Y	1					52
							2854	3	1	9							
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									

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
08	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	143	1	39	2	Y	1					14
							2286	3	1	9							
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	2586	-0-	-173	-0-	160	1	2425	2	Y	1					14
							1	9									

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
08	1720	N	1656	-0-	-64	-0-	97	1	21	2	Y	-0-					46
							1538	3									
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									

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
08	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	216	1	50	2	Y	1					102
							3421	3	1	9							
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	2728	N	2381	-0-	-347	-0-	140	1	37	2	Y	1					77
							2203	3	1	9							
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

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
08	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	155	1	6	2	Y	-0-					51
							2507	3									
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									

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
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	257	1	59	2	Y	1	80	1			23
							4079	3	1	9							
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									

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
08	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	193	1	41	2	Y	-0-					18
							3060	3									
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									

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
08	3882	X	1637	-0-	-2245	-0-	95	1	39	2	Y	-0-					12
							1503	3									
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									

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
08	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	205	1	47	2	Y	1					36
							3253	3	1	9							
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									

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
08	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	218	1	46	2	Y	1					62
							3452	3	1	9							
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*12	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1764	-0-		-96		-0-	103	1	22	2	Y	-0-				48
									1639	3								
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								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3537	-0-		-183		-0-	207	1	44	2	Y	1	90	1		18
									3285	3	1	9						
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								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3650	-0-		-597		-0-	213	1	2	2	Y	1				53
									3434	3	1	9						
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								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4127	-0-		-275		-0-	242	1	54	2	Y	1				68
									3830	3	1	9						
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								

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	166	1	36	2	Y	15					84
							2634	3	17	9							
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									

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
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	237	1	64	2	Y	-0-					36
							3754	3									
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	3732	-0-	-329	-0-	231	1	3498	2	Y	3					38
							3	9									

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
08	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	208	1	45	2	Y	19					108
							3300	3	21	9							
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									

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
08	5022	X	5013	-0-	-9	-0-	293	1	61	2	Y	7					112
							4651	3	8	9							
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									

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 #: 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
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	161	1	38	2	Y	1					27
							2549	3	1	9							
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	2653	-0-	-478	-0-	167	1	2485	2	Y	1					27
							1	9									

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
08	5642	X	5086	-0-	-556	-0-	298	1	70	2	Y	1					96
							4717	3	1	9							
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									

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
08	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2891	170	1	14	2	Y	1					71
							2706	3	1	9							
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									

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
08	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	156	1	33	2	Y	-0-					49
							2472	3									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	122	1	31	2	Y	-0-					43
							1921	3									
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									

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

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					45
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

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

08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	129	1	38	2	Y	1					36
							2048	3	1	9							
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									

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

08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	236	1	41	2	Y	6					92
							3737	3	7	9							
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	198	1	41	2	Y	2					54
							3140	3	2	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	269	1	60	2	Y	1					18
							4279	3	1	9							
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									

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
08	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	295	1	64	2	Y	1					27
							4670	3	1	9							
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									

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
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	178	1	38	2	Y	-0-					30
							2806	3									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	221	1	45	2	Y	2					45
							3501	3	2	9							
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									

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
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	176	1	39	2	N	1					74
							2797	3	1	9							
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									

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
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	324	1	73	2	Y	2					50
							5122	3	2	9							
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									

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
08	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	72	1	18	2	Y	-0-					10
							1164	3									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	5208	X	4739	-0-	-469	-0-	278	1	59	2	Y	2					71
							4400	3	2	9							
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									

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
08	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	296	1	4823	3	Y	1					41
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	376	1	4531	2	N	-0-					25
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									

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
08	11346	X	10173	-0-	-1173	-0-	597	1	132	2	N	6					52
							9437	3	7	9							
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	315	1	71	2	Y	2					60
							4986	3	2	9							
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									

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

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

08	1550	N	867	-0-	-683	-0-	36	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	5983	X	1900	-0-	-4083	-0-	641	1	1259	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2171	2	86	9	N	78	182	1			82
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6086	-0-	-982	-0-	230	1	5710	2	N	133	158	1			191
							146	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	310	1	7172	2	N	215	188	1			108
							237	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4516	-0-	-2242	-0-	4255	2	261	9	N	237	174	1			122
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	3309	2	135	9	N	123	184	1			76
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	1020	-0-	-2607	-0-	57	1	951	2	N	11					220
							12	9									
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									

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

08	5332	X	3103	-0-	-2229	-0-	3015	2	88	9	N	80					192
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

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

08	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1788	2	131	9	N	119					170
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

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

08	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3548	2	66	9	N	60					155
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

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

08	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3095	2	103	9	N	94					163
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

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

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

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	617	1	2705	2	N	85	174	1			236
							94	9									
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									

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

08	6929	X	-0-	-0-	-6929	-0-					N	1					192
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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39587	#	31096	-0-	-8491	-0-	30996	2	100	9	N	91	186	1			352
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

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

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
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-

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

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
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-

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

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

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

08	992	N	909	-0-	-83	-0-	66 8	1 9	835	2	N	7					159
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	61 6	1 9	736	2	N	5					164
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	62 6	1 9	719	2	N	5					169
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	57 3	1 9	739	2	N	3					172
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	780	2	N	5					177
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	53 4	1 9	705	2	N	4					181

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

HART, MAX W. GU WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	930	-0-		-62	-0-	68	1	849	2	N	12					162
								13	9									
09	960	N	857	-0-		-103	-0-	64	1	782	2	N	10	10	1			162
								11	9									
10	899	N	880	-0-		-19	-0-	68	1	801	2	N	10					172
								11	9									
11	900	N	842	-0-		-58	-0-	60	1	770	2	N	11	10	1			173
								12	9									
12	899	N	884	-0-		-15	-0-	64	1	806	2	N	13					186
								14	9									
*01	963	N	963	-0-		-0-	-0-	67	1	889	2	N	6	9	1			183
								7	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2236	-0-		-523	-0-	160	1	2014	2	N	56	181	1			54
								62	9									
09	2670	N	2198	-0-		-472	-0-	166	1	2019	2	N	12	26	1			40
								13	9									
10	2480	N	2344	-0-		-136	-0-	184	1	2148	2	N	11					51
								12	9									
11	2160	N	1827	-0-		-333	-0-	130	1	1685	2	N	11	27	1			35
								12	9									
12	2480	N	2062	-0-		-418	-0-	149	1	1888	2	N	23					58
								25	9									
01	2356	N	2192	-0-		-164	-0-	152	1	2028	2	N	11	20	1			49
								12	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	335	-0-		-37	-0-	25	1	309	2	N	1					36
								1	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	31					111
							34	9									
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									

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

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

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

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

08	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	228	1	2863	2	N	33					143
							36	9									
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									

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 #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	765	-0-		-10	-0-		55	1	687	2	N	21					112
									23	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	795	-0-		-73	-0-		57	1	719	2	N	17					150
									19	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-		-0-	-0-		8	1	102	2	N	-0-					1
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1
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-

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

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

08	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	366	2	N	1					33
							1	9									
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	28	1	338	2	N	2	4	1			31
							2	9									
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	29	1	340	2	N	2					33
							2	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	25	1	328	2	N	1	4	1			30
							1	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1	330	2	N	2					32
							2	9									
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	2	4	1			30
							2	9									

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

08	620	N	576	-0-	-44	-0-	42	1	531	2	N	3					39
							3	9									
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	38	1	465	2	N	2	6	1			35
							2	9									
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	361	2	N	2					37
							2	9									
11	570	N	200	-0-	-370	-0-	14	1	185	2	N	1	5	1			33
							1	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			32

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 #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

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

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

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

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

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

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

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	258	-0-	258	258	18 1 1 9		239	2	N	1					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	1	1			28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	74 1 6 9		925	2	N	5					49
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	68 1 14 9		828	2	N	13	11	1			51
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	72 1 13 9		845	2	N	12					63
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	64 1 17 9		834	2	N	15	11	1			67
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67 1 18 9		851	2	N	16					83
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71 1 15 9		947	2	N	14	10	1			87

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 #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

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

08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	675	2	N	14					91
							15	9									
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									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	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									

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

08	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	106	1	1330	2	N	23					113
							25	9									
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									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	34	1	428	2	N	15					184
							17	9									
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									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	103	1	1294	2	N	7					52
							8	9									
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									

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					104
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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

08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
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

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
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1215	2	35	9	N	32					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	805	2	141	9	N	128	177	1			83
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					88
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					88

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

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

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					20
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					56
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1636	2	89	9	N	81					158
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	15	1			7
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2

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 #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			Y	-0-					170
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2691	-0-	-409	11033	2679	2	12	9	Y	11	37	1			19
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	2206	-0-	-894	7725	2206	2			Y	-0-					24
*01	3100	N	2203	-0-	-897	6828	2203	2			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					245
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	Y	47	40	1			19
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	41	1			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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 #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					215
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	52	167	1			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2174	-0-	-926	9826	2141	2	33	9	Y	30	70	1			19
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	2343	-0-	-757	6783	2238	2	105	9	Y	95					126
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3683					Y	5	118	1			13

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1429	-0-	-1671	2662	1414	2	15	9	Y	14	39	1			20
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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					32
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	97	51	1			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2031	N	1371	-0-	-660	-0-	1368	2	3	9	Y	3	12	1			6
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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					8
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	28	16	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	2474	2	57	9	Y	52					112
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	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			Y	-0-					55
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	159	87	1			127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1305	-0-	-679	-0-	1232	2	73	9	N	66	183	1			48
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	-0-	-0-	-899	-0-					N	48					96

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1865	-0-	-1235	8662	1865	2			Y	-0-					67
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	2448	N	-0-	-0-	-2448	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	2			Y	-0-					13
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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	13					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	2281	2	79	9	Y	72					124
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	1794	-0-	-624	-0-	1794	2			Y	-0-					64
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	91	76	1			79

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	834	-0-	-2266	1102	33	1	790	2	Y	10					20
							11	9									
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	-0-	-0-	-713	-0-					Y	5					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					31
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					62

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 #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1993	-0-	-1107	8645	78 36	1 9	1879	2	Y	33					57
09	3000	N	1802	-0-	-1198	7447	68 83	1 9	1651	2	Y	75					132
10	3100	N	1523	-0-	-1577	5870	60 57	1 9	1406	2	Y	52	90	1			94
11	3000	N	1273	-0-	-1727	4143	54 12	1 9	1207	2	Y	11	86	1			19
*12	3100	N	845	-0-	-2255	1888	37	1	808	2	Y	-0-					19
*01	1888	N	-0-	-0-	-1888	-0-					Y	19					38

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	618	2	7	9	Y	6					266
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	184	1			212

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	5172	2	37	9	Y	34	117	1			31
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	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	3	113	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	21 17	1 9	515	2	Y	15					37
09	1110	N	528	-0-	-582	-0-	19 39	1 9	470	2	Y	35					72
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21 33	1 9	492	2	Y	30	50	1			52
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	19 8	1 9	419	2	Y	7	48	1			11
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					24
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	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					10
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	24	24	1			10

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

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

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

08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					83
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					166

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

08	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					160
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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200					378

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

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	3100	N	2940	-0-	-160	223	116	1	2814	2	Y	9					17
							10	9									
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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	5					10

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35	72	1			37
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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	47	1			86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2003	2	18	9	Y	16					40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12086	2	92	9	Y	84					207
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					55
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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					32
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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

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

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

08	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1526	3	N	21						102
								23	9										
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

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

08	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	3983	3			Y	-0-						-0-
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

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

08	2759	X	1773	-0-	-986	B	-0-	1759	3	14	9	Y	13	51	1				19
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3280	-0-	-223	B	-0-	3240	3	40	9	N	36	181	1			50
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

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
08	2139	N	1942	-0-	-197	B	-0-	1905	3	37	9	Y	34	130	1			51
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

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
08	3658	X	3308	-0-	-350	B	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					82
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
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

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

08	3348	X	929	-0-	-2419	B	-0-	929	3			Y	-0-					71
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

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

08	558	N	362	-0-	-196	B	-0-	362	3			Y	-0-					71
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

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

08	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			Y	-0-					137
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

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

08	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3			Y	-0-					91
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1116	N	972	-0-	-144 B	-0-	965	3	7	9	Y	6	6	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	2346	3	14	9	Y	13	13	1			4
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2420	3	15	9	Y	14	14	1			5
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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2954	-0-	-332 B	-0-	2935	3	19	9	Y	17	17	1			6
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1445	-0-	-43	B	-0-	1436	3	9	9	Y	8	8	1			3
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2533	3	17	9	Y	15	15	1			5
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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

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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	3639	3	23	9	Y	21	21	1			7
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5575	X	5575	-0-	-0-	B	-0-	5540	3	35	9	Y	32	31	1			10
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4168	X	4168	-0-	-0-	B	-0-	4142	3	26	9	Y	24	24	1			8
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	17	1			5
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

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
08	3224	X	3145	-0-	-79	B	-0-	3124	3	21	9	Y	19	18	1			6
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

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
08	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2394	3	14	9	Y	13	12	1			4
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

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
08	1550	N	1267	-0-	-283	B	-0-	1259	3	8	9	Y	7	8	1			2
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

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
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	1751	-0-	-2372	B	-0-	1740	3	11	9	Y	10	10	1			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4290	X	4290	-0-	-0-	B	-0-	4264	3	26	9	Y	24	23	1			8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3833	-0-	-259	B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

08	11253	X	9965	-0-	-1288	B	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	7409	X	4964	-0-	-2445	B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	10365	X	10365	-0-	-0-	B	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	51	1	510	2	N	22					70
							150	3	24	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	769	-0-	-1835 B	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	297	-0-	-540 B	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	64	-0-	-1300	B	-0-		4	1	53	2	Y	-0-					11
									7	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-						Y	-0-					24
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	313	-0-	-183	B	-0-		16	1	262	2	Y	-0-					33
									35	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	481	-0-	-77	B	-0-	16	1	410	2	N	-0-					32
								55	3									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
								13	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	694	-0-	-174 B	-0-	40	1	583	2	N	13					80
							57	3	14	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1309	-0-	-210 B	-0-	42	1	1105	2	N	11					108
							150	3	12	9							
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

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
08	1426	N	1126	-0-	-300 B	-0-	64	1	935	2	N	-0-					58
							127	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	941	-0-	-423 B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					33
							107	3									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	550	-0-	-39	B	-0-	544	3	6	9	N	5					170
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

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

08	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	23	1	598	2	N	-0-					24
								81	3									
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

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

08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					62
								14	3									
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	639	-0-	-1283 B	-0-	37	1	531	2	N	-0-					40
							71	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	903	-0-	-1112 B	-0-	52	1	750	2	N	-0-					110
							101	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	713	-0-	-1209 B	-0-	41	1	592	2	N	-0-					112
							80	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	968	-0-	-1450 B	-0-	54	1	795	2	N	10					67
							108	3	11	9							
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	561	-0-	-958	B	-0-	18	1	473	2	N	5					35
								64	3	6	9							
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

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	45	1	656	2	N	1					33
								64	3	1	9							
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	749	-0-	-894	B	-0-	43	1	622	2	Y	-0-					18
								84	3									
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									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	115	1	939	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					45
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

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
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	15	2	3	3	N	2					55
							2	9									
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

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
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	12	1	313	2	N	-0-					62
							42	3									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	43	1	653	2	N	5					60
							65	3	6	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1008	-0-	-542 B	-0-	1008	2			Y	-0-					26
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
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-

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1805	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1569	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	764	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
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-

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
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	256	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-					22
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	536	-0-	-177	B	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	45	45	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1609	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
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-

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
08	2480	X	2031	-0-	-449	B	-0-	2006	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	2			N	-0-					10
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

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
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	470	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

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
08	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1811	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
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-

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
08	3658	X	2750	-0-	-908 B	-0-	2695	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
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-

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
08	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1053	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
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-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	15449	-0-	-981 B	-0-	15449	2			Y	-0-					-0-
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-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17401	-0-	-951 B	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					64
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	2131	-0-	-2550	B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	802	-0-	-531	B	-0-	801	2	1	9	Y	1					17
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	NO RPT	-0-	-806	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1252	-0-	-763	B	-0-	1242	2	10	9	Y	9					25
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					Y	NO RPT					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2680	-0-	-1195 B	-0-	2679	2	1	9	Y	1					50
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	NO RPT	-0-	-2666 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	X	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	Y	1					17
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	NO RPT	-0-	-930 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					247
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

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1350	-0-	-1068 B	-0-	6	1	1344	2	N	-0-					48
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	115	1	1425	3	N	-0-					47
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	27	1	890	3	Y	-0-					15
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									

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	709	-0-		-345	B	-0-	52	1	638	3	N	17					30
									19	9									
09	600	N	594	-0-		-6	B	-0-	41	1	531	3	N	20	19	1			31
									22	9									
10	612	N	612	-0-		-0-	B	-0-	49	1	535	3	N	25					56
									28	9									
11	690	N	NO RPT	-0-		-690	B	-0-					N	NO RPT					56
12	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	128	1	502	3	N	4					63
									4	9									
01	620	N	333	-0-		-287	B	-0-	70	1	262	3	N	1					64
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	498	-0-		-153	B	-0-	15	1	483	3	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-		-480	B	-0-					Y	NO RPT					16
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2021	-0-		-87	B	-0-	150	1	1871	3	N	-0-					38
09	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2136	3	N	79	76	1			41
									87	9									
10	2255	N	2255	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2065	3	N	-0-					41
11	1950	N	NO RPT	-0-		-1950	B	-0-					N	NO RPT					41
12	2108	N	1922	-0-		-186	B	-0-	389	1	1521	3	N	11					63
									12	9									
01	2108	N	1973	-0-		-135	B	-0-	414	1	1550	3	N	8					71
									9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	55	1	685	3	N	-0-					6
09	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	61	1	780	3	N	29	28	1			7
									32	9									
10	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	57	1	616	3	N	-0-					7
11	720	N	NO RPT	-0-		-720	B	-0-					N	NO RPT					7
12	899	N	689	-0-		-210	B	-0-	140	1	545	3	N	4					16
									4	9									
01	682	N	506	-0-		-176	B	-0-	106	1	398	3	N	2					18
									2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	450	-0-	-232	B	-0-	32	1	396	3	N	20					197
								22	9									
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	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	78	1	974	3	N	-0-					29
09	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1152	3	N	43	41	1			31
								47	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1106	3	N	-0-					31
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT					31
12	1333	N	1167	-0-	-166	B	-0-	236	1	924	3	N	6					43
								7	9									
01	1209	N	822	-0-	-387	B	-0-	173	1	645	3	N	4					47
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	477	-0-	-236 B	-0-	14	1	463	3	Y	-0-					14
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1202	-0-	-410 B	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					Y	NO RPT					34
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	707	-0-	-688 B	-0-	21	1	686	3	Y	-0-					10
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	352	2	1	9	N	1					134
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	822	2	2	9	N	2					181
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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

08	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	7 4	1 9	158	2	Y	4	4	8			87
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

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

08	465	N	291	-0-	-174	B	-0-	85	1	206	2	N	-0-					-0-
09	420	N	241	-0-	-179	B	-0-	85 8	1 9	148	2	N	7	7	1			-0-
10	465	N	285	-0-	-180	B	-0-	85 8	1 9	192	2	N	7					7
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

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

08	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			Y	-0-					2
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

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

08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	216	1	146	2	N	-0-					280
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	78	1	236	2	N	-0-					1
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

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	53	-0-	-164 B	-0-	53	2			N	-0-					2
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	72	1	710	2	Y	-0-					-0-
							13	9									
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	72	1	449	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	72	1	720	2	Y	12					12
							13	9									
11	750	N	558	-0-	-192 B	-0-	72	1	475	2	Y	10	16	1	4	8	2
							11	9									
*12	665	X	665	-0-	-0- B	-0-	72	1	591	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*01	390	X	390	-0-	-0- B	-0-	72	1	316	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

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

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

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
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	702	1	290	2	Y	45	17	8			55
							50	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	5	1	732	2	Y	-0-					3
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

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
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	248	N	9	-0-	-239 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					90
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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1051	-0-	-468 B	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
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

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

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

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
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	522	1	200	2	Y	-0-					6
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

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					19
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	338	1	282	2	Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8			396
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					134
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	STRONG, C.W. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 222322	COMPL. DATE 08/18/2006					TOTAL DEPTH 10654		PERF. 9582 - 10530			
08	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
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-
	WYLIE, A.				WELL #: 2		RRCID -> 222330	COMPL. DATE 08/09/2006					TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9173 - 10415			
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	PRIOR, FRANK GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 222532	COMPL. DATE 09/09/2006					TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9732 - 10498			
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
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
	ROGERS				WELL #: 1		RRCID -> 222533	COMPL. DATE 07/28/2006					TOTAL DEPTH 11014		PERF.10614 - 10840			
08	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-
	BROOKS, A. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 224182	COMPL. DATE 07/21/2006					TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9075 - 10350			
08	248	N	118	-0-	-130	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
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
	PRIOR, W.P.				WELL #: 1		RRCID -> 227997	COMPL. DATE 04/04/2007					TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9457 - 10231			
08	651	N	48	-0-	-603	B	-0-	48	2			N	-0-					20
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	798	-0-	-1930 B	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		657	-0-	657 B	657	205	1	452	2	Y	-0-					-0-
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

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1328	-0-	-594 B	-0-	254	1	1074	2	Y	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1210	-0-	-154	B	-0-	1210	2			N	-0-					7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1634	2	N	1	2	1			133
								1	9									
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1960	2	Y	10	6	1			39
								11	9									
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									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3954	-0-		-76	B	-0-	339	1	3604	2	Y	10	24	1			17
									11	9									
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									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	639	-0-		-74	B	-0-	55	1	584	2	Y	-0-	1	1			6
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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	988	-0-	-283	B	-0-	82	1	906	2	Y	-0-					14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1952	-0-	-187	B	-0-	166	1	1764	2	Y	20	12	1			27
								22	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	X	632	-0-	-0-	B	-0-	51	1	578	2	Y	3	18	1			4
								3	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	813	-0-	-117	B	-0-	69	1 7	737	2 9	Y	6	1	1			7
09	870	N	802	-0-	-68	B	-0-	69	1 7	726	2 9	Y	6	4	1			9
10	837	N	821	-0-	-16	B	-0-	78	1 6	737	2 9	Y	5	8	1			6
11	780	N	767	-0-	-13	B	-0-	75	1 6	686	2 9	Y	5	5	1			6
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 1	637	2 9	Y	1	5	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	206	1 6	2192	2 9	Y	5	2	1			8
09	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	207	1 8	2184	2 9	Y	7	4	1			11
10	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	154	1 6	1455	2 9	Y	5	8	1			8
11	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	233	1 6	2120	2 9	Y	5	5	1			8
12	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	234	1 2	2186	2 9	Y	2					10
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	226	1 3	1975	2 9	Y	3	5	1			8

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	X	2080	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					4
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 1	876	2 9	Y	1					3
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1664	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3345	X	3345	-0-	-0-	B	-0-	287	1 11	3047	2 9	Y	10	9	1			16
09	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	275	1 9	2902	2 9	Y	8	11	1			13
10	3008	X	3008	-0-	-0-	B	-0-	287	1 6	2715	2 9	Y	5	9	1			9
11	2580	X	2319	-0-	-261	B	-0-	226	1 6	2087	2 9	Y	5	5	1			9
12	2666	X	2259	-0-	-407	B	-0-	217	1 2	2040	2 9	Y	2					11
01	2666	X	2038	-0-	-628	B	-0-	213	1 6	1819	2 9	Y	5	5	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3842	-0-	-901 B	-0-		329	1	3491	2	Y	20	6	1			30
								22	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2928	-0-	2928 B	2928		240	1	2684	2	Y	4					4
								4	9									
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									

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

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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

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

08	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1656	2	Y	-0-	3	1			2
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

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

08	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3481	2	Y	20	13	1			37
								22	9									
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									

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

08	527	X	306	-0-	-221	B	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					7
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

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					1
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	943	-0-	-297 B	-0-		82	1	860	2	Y	1	2	1			33
								1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-		655	1	1705	2	N	-0-					5
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

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

ANDERSON, 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	870	-0-	-91 B	-0-		837	2	33	9	Y	30					30
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-		210	1	2232	2	Y	20	12	1			27
								22	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
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-

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

08	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	140	1	887	2	Y	-0-					2
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

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

08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	44	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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

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

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

08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	106	1	1124	2	Y	20	25	1			29
							22	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	43	1	453	2	Y	-0-	1	1			9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1656	-0-	-452 B	-0-	468	1	1188	2	Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1349	-0-	-1193 B	-0-	115	1	1234	2	Y	-0-	1	1			31
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	816	-0-	-238 B	-0-	63	1	753	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	62	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3821	X	3821	-0-	-0-	B	-0-	521	1	3300	2	Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	213	-0-	-159	B	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
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

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
08	2821	X	2360	-0-	-461	B	-0-	214	1	2146	2	Y	-0-					85
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	429	1	4433	2	Y	1	5	1			35
							1	9									
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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

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

08	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	199	1	2103	2	Y	10	3	1			24
							11	9									
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									

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

08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	139	1	1485	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
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

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

08	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	253	1	2685	2	Y	19	7	1			41
							21	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4194	-0-	-642	B	-0-	363 11	1 9	3820	2	Y	10	46	1			18
09	4680	X	4209	-0-	-471	B	-0-	363 10	1 9	3836	2	Y	9	11	1			16
10	4836	X	4266	-0-	-570	B	-0-	409 6	1 9	3851	2	Y	5	11	1			10
11	4680	X	4188	-0-	-492	B	-0-	413 6	1 9	3769	2	Y	5	5	1			10
12	4340	X	3842	-0-	-498	B	-0-	377 2	1 9	3463	2	Y	2					12
01	4340	X	3738	-0-	-602	B	-0-	383 4	1 9	3351	2	Y	4	5	1			11

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2903	-0-	-507	B	-0-	276	1	2627	2	Y	-0-					3
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 45	1 9	2961	2	Y	41					44
*01	3515	X	3515	-0-	-0-	B	-0-	283	1	3232	2	Y	-0-					44

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	60	1	625	2	Y	-0-	1	1			1
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									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

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

08	5084	X	548	-0-	-4536 B	-0-	84	1	464	2	Y	-0-					28
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

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

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

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

08	3503	X	3419	-0-	-84 B	-0-	467	1	2952	2	Y	-0-					-0-
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	92	1	1070	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
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

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1671	-0-	-344 B	-0-	141	1	1521	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
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									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	610	1	2886	2	Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2264	-0-	-278 B	-0-	194	1	2059	2	Y	10	8	1			16
							11	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	719	-0-	-180 B	-0-		57	1	662	2	Y	-0-					1
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									

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

08	1178	N	930	-0-	-248 B	-0-		76	1	844	2	Y	9	6	1			12
								10	9									
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									

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

08	1261	X	1261	-0-	-0- B	-0-		97	1	1162	2	Y	2	7	1			6
								2	9									
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

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

08	2480	N	2322	-0-	-158 B	-0-		311	1	2011	2	Y	-0-					-0-
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

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

08	3379	X	3233	-0-	-146 B	-0-		277	1	2944	2	Y	11	7	1			17
								12	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

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
08	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	625	1	3950	2	Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	4689	2	63	9	Y	57					122
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1341	-0-	-209 B	-0-	120	1	1221	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1229	-0-	-135 B	-0-	117	1	1112	2	Y	-0-					2
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1731	-0-	-935 B	-0-	221	1	1510	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	819	1	3332	2	Y	-0-					16
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1759	-0-	-256 B	-0-	150	1	1587	2	Y	20	12	1			28
							22	9									
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									

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

08	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	659	1	3160	2	Y	-0-					27
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

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

08	589	X	106	-0-	-483 B	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
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-

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

08	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	419	1	1974	2	Y	-0-					13
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

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

08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					13
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

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

08	2015	N	1724	-0-	-291 B	-0-	1724	2			N	-0-					47
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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
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-

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

08	2635	N	2570	-0-	-65 B	-0-	2537	2	33	9	Y	30					82
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

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

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

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

08	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	355	1	1908	2	Y	-0-					46
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

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

08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1831	2	Y	-0-					31
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									

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

08	4061	X	2786	-0-	-1275	B	-0-	363	1	2423	2	Y	-0-					24
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

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

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

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

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	12654	-0-	-1420 B	-0-	1087	1	11544	2	Y	21	25	1			53
							23	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4737	-0-	-223 B	-0-	406	1	4310	2	Y	19	11	1			31
							21	9									
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7795	-0-	-544 B	-0-	669	1	7104	2	Y	20	16	1			41
							22	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13573	-0-	-966	B	-0-	1166	1	12383	2	N	22	21	1			70
								24	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6261	-0-	-1210	B	-0-	536	1	5713	2	Y	11	17	1			25
								12	9									
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									

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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			154
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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1369	-0-	-150 B	-0-	1367	2	2 9		Y	2	2 8				89
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026 X	19452	-0-	-574 B	-0-	3836	1	15581	2	N	32	174	1			23
						35	9									
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									

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
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-682	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

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

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	10	9	Y	9					28
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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		20	-0-	20	B	20	20	2			Y	-0-					-0-
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

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
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-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		89	-0-	89	B	89	88	2	1	9	Y	1					12
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

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
08	DLQ G-10		598	-0-	598 B	598	594	2	4	9	Y	4					12
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

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159 B	1159	1151	2	8	9	Y	7					12
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1841	-0-	1841 B	1841	1828	2	13	9	Y	12					57
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

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	763	2	10	9	N	9					150
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

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
08	DLQ G-10		2402	-0-	2402 B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
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

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
08	DLQ G-10		1533	-0-	1533 B	1533	1487	2	46	9	Y	42					92
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

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
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

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

08	1767	N	1186	-0-	-581 B	-0-	1111	2	75	9	N	68					224
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

08	DLQ	G-10	2402	-0-	2402 B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
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

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

08	DLQ	G-10	3325	-0-	3325 B	3325	3289	2	36	9	Y	33					98
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

08	DLQ	G-10	1166	-0-	1166 B	1166	1153	2	13	9	Y	12					73
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

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

08	DLQ	G-10	2300	-0-	2300 B	2300	2231	2	69	9	Y	63					138
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

08	DLQ	G-10	3325	-0-	3325 B	3325	3289	2	36	9	Y	33					100
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

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
08	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-					133
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
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

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	1661	2	13	9	N	12					71
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
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	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					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
08	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1696	2	1	9	N	1					58
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

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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					40
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

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

08	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-	819	2	2	9	N	2					75
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	NO RPT	-0-		-496	B	-0-					N	NO RPT					80

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

08	1415	N	1415	-0-		-0-	B	-0-	1413	2	2	9	N	2					60
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

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

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

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

08	1147	N	984	-0-		-163	B	-0-	978	2	6	9	N	5					135
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	NO RPT	-0-		-868	B	-0-					N	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

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
08	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	951	2	6	9	N	5					113
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	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					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
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

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
08	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	1462	2	10	9	N	9					77
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

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2725	2	7	9	N	6					133
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

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
08	2232	N	1759	-0-	-473 B	-0-	1747	2	12	9	N	11	163	1			37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4184	X	4184	-0-	-0- B	-0-	4178	2	6	9	N	5					123
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1100	-0-	-698 B	-0-	1100	2			N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					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
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	959	2	3	9	N	3					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1414	2	3	9	N	3					125
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	3901	2	6	9	N	5					95
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	960	2	1	9	N	1					138
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	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					65

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
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					170
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					83

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

08	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	4	9	N	4					47
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

08	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1265	2	6	9	N	5					43
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

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

08	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	1	9	N	1					108
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					113

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

08	51987	X	45423	-0-	-6564	B	-0-	45126	2	297	9	N	270	357	1	7	8	68
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

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

08	10238	X	10238	-0-	-0-	B	-0-	10198	2	40	9	N	36	8	8			136
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

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
08	61366	X	61366	-0-	-0- B	-0-	61063	2	303	9	N	275	177	1	5	8	185
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

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

08	67890	X	61885	-0-	-6005 B	-0-	61540	2	345	9	N	314	363	1	3	8	92
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	296	1	1513	3	N	-0-					47
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

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

08	1674	N	1571	-0-	-103 B	-0-	128	1	1440	3	N	3	77	1			15
							3	9									
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									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

08	2077	N	2073	-0-	-4 B	-0-	168	1	1901	3	Y	4	34	1			12
							4	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	B	27	1 2 9	493	2	N	2	80	1			14
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	B	24	1	408	2	N	-0-					14
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	B					N	-0-					14
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	B					N	-0-					14
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	B					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	B	76	1 12 9	766	3	N	11	11	1			-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	B	52	1 10 9	602	3	N	9	9	1			-0-
10	899	N	705	-0-	-194	-0-	B	99	1 12 9	594	3	N	11	11	1			-0-
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	B	49	1 11 9	568	3	N	10	10	1			-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	B	50	1 22 9	565	3	N	20	20	1			-0-
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	B	50	1 13 9	597	3	N	12	12	1			-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	B	234	1 1 9	2645	3	Y	1	47	1			16
09	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	B	231	1 14 9	2602	3	Y	13					29
10	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	B	235	1 7 9	2678	3	Y	6					35
11	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	B	239	1 14 9	2597	3	Y	13					48
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	B	227	1 15 9	2726	3	Y	14	39	1			23
*01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	B	232	1 8 9	2765	3	Y	7					30

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	B	217	1 11 9	2446	3	N	10					90
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	B	215	1 11 9	2424	3	N	10					100
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	B	226	1 12 9	2581	3	N	11	74	1			37
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	B	233	1 7 9	2530	3	N	6					43
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	B	216	1 21 9	2595	3	N	19					62
*01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	B	221	1 14 9	2632	3	N	13					75

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
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	207	1	2340	3	N	21					58
							23	9									
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									

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
08	2387	N	1968	-0-	-419 B	-0-	159	1	1790	3	N	17					57
							19	9									
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									

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

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
08	1147	N	798	-0-	-349 B	-0-	65	1	733	3	N	-0-					57
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

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
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	23	1	116	3	N	1					28
							1	9									
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									

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
08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	395	1	2022	3	N	3	72	1			28
							3	9									
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									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

08	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	263	1	2968	3	N	17	99	1			18
							19	9									
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									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

08	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					70
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	64	1	1884	2	Y	1					62
							1	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					7
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									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

08	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	6	1	455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
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-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

08	17437	X	17437	-0-	-0- B	-0-	17380	2	57	9	N	52					132
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									

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
08	3379	X	3058	-0-	-321 B	-0-	3033	2	25	9	N	23	187	1			28
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									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	22583	-0-	-2248	B	-0-	347 1 124 9	22112 2	N	113	14 8		179
09	23760	X	21636	-0-	-2124	B	-0-	346 1 113 9	21177 2	N	103	176 1	11 8	95
10	24490	X	22336	-0-	-2154	B	-0-	345 1 119 9	21872 2	N	108	13 8		190
11	23130	X	22338	-0-	-792	B	-0-	347 1 136 9	21855 2	N	124	181 1	14 8	119
12	22847	X	21201	-0-	-1646	B	-0-	318 1 156 9	20727 2	N	142	181 1	21 8	59
01	22568	X	20111	-0-	-2457	B	-0-	313 1 132 9	19666 2	N	120	12 8		167

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35123	X	33220	-0-	-1903	B	-0-	32959 2	261 9	N	237	364 1	1 8	57
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

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26443	X	23838	-0-	-2605	B	-0-	368 1 133 9	23337 2	Y	121	128 1		70
09	25590	X	22761	-0-	-2829	B	-0-	372 1 154 9	22235 2	Y	140	191 1		19
10	26443	X	19021	-0-	-7422	B	-0-	310 1 117 9	18594 2	Y	106	62 1		63
11	25590	X	22631	-0-	-2959	B	-0-	363 1 180 9	22088 2	Y	164	146 1		81
12	25389	X	24379	-0-	-1010	B	-0-	383 1 274 9	23722 2	Y	249	273 1		57
*01	25180	X	25180	-0-	-0-	B	-0-	376 1 201 9	24603 2	Y	183	188 1		52

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31667	X	31667	-0-	-0-	B	-0-	488 1 246 9	30933 2	Y	224	228 1		129
09	28653	X	28653	-0-	-0-	B	-0-	468 1 271 9	27914 2	Y	246	341 1		34
10	27559	X	27049	-0-	-510	B	-0-	440 1 231 9	26378 2	Y	210	118 1		126
11	26670	X	24622	-0-	-2048	B	-0-	395 1 189 9	24038 2	Y	172	213 1		85
12	27559	X	24139	-0-	-3420	B	-0-	380 1 261 9	23498 2	Y	237	267 1		55
01	27559	X	24262	-0-	-3297	B	-0-	362 1 187 9	23713 2	Y	170	176 1		49

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48422	X	38705	-0-	-9717	B	-0-	38258	2	447	9	Y	406	409	1			133
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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

08	1829	N	1775	-0-	-54	B	-0-	78	1	1691	2	Y	5	6	1	2	8	5
								6	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1623	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
10	1736	N	1609	-0-	-127	B	-0-	71	1	1534	2	Y	4	3	1			6
								4	9									
11	1710	N	1569	-0-	-141	B	-0-	69	1	1496	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
12	1767	N	1561	-0-	-206	B	-0-	68	1	1489	2	Y	4	3	1	1	8	7
								4	9									
01	1612	N	1437	-0-	-175	B	-0-	63	1	1370	2	Y	4	3	1			8
								4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

08	2880	X	2880	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2729	2	Y	23	37	1	3	8	27
								25	9									
09	2807	X	2807	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2662	2	Y	21	18	1	1	8	29
								23	9									
10	2882	X	2882	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2730	2	Y	24	18	1			35
								26	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2583	2	Y	23	19	1			39
								25	9									
12	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2695	2	Y	24	18	1	2	8	43
								26	9									
*01	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2650	2	Y	21	18	1	1	8	45
								23	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

08	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1021	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1010	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1048	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
11	1020	N	978	-0-	-42	B	-0-	43	1	934	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	46	1	1005	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
01	1054	N	997	-0-	-57	B	-0-	44	1	952	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

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
08	7688	X	7608	-0-	-80 B	-0-	334	1	7251	2	Y	21	6	1	18	8	4
							23	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1783	-0-	-511 B	-0-	78	1	1692	2	Y	12	20	1	1	8	15
							13	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	146	1	1561	2	Y	5	1	8			34
							6	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	47	1	1025	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

08	3255	X	2896	-0-	-359	B	-0-	246 1 12 9	2638	2	Y	11	3	8				71
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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

08	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	36 1 33 9	776	2	Y	30	51	1	2	8		38
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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1 1 10 9	21	2	Y	9	16	1				12
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	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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1722	-0-	-169 B	-0-	75	1	1633	2	Y	13	18	1	3	8	13
							14	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	11	1			7
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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

08	2015	N	1783	-0-	-232 B	-0-	77	1	1666	2	Y	36	59	1	4	8	44
							40	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	248	1	2652	2	Y	10	3	8			57
							11	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

08	2015	N	1817	-0-	-198	B	-0-	78	1	1705	2	Y	31	51	1	3	8	38
								34	9									
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									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

08	2108	N	2006	-0-	-102	B	-0-	86	1	1872	2	Y	44	75	1	5	8	56
								48	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

08	1922	N	1886	-0-	-36	B	-0-	83	1	1796	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	856	2	20	9	Y	18					162
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

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					87
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

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	67	1	1461	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
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									

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
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	61	1	1327	2	Y	11	15	1	3	8	11
							12	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	74	1	1617	2	Y	2	3	1	1	8	2
							2	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

08	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	225	1	2413	2	Y	7	3	8			36
							8	9									
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									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	N	2007	-0-		-0-	B	-0-		171	1	1828	2	Y	7	2	8			39
										8	9									
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									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1819	-0-		-103	B	-0-		79	1	1722	2	Y	16	1	8			24
										18	9									
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									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-		93	1	2012	2	Y	3	2	8			1
										3	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2429	N	2429	-0-		-0-	B	-0-		107	1	2322	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2196	-0-		-98	B	-0-	96	1	2097	2	Y	3	2	8			2
									3	9									
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									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2887	X	2887	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2757	2	Y	3	1	8			3
									3	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	N	1288	-0-		-0-	B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1045	-0-		-102	B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1603	-0-		-71	B	-0-	70	1	1532	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2314	2	Y	25					54
								28	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

08	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

08	2635	X	2445	-0-	-190	B	-0-	106	1	2310	2	Y	26	1	8			39
								29	9									
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									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

08	651	N	531	-0-	-120	B	-0-	523	2	8	9	Y	7					52
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

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

08	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1892	2	Y	30	1	8			45
								33	9									
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									

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
08	4402	X	4305	-0-	-97	B	-0-	187	1	4065	2	Y	48					75
								53	9									
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									

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
08	5331	X	5331	-0-	-0-	B	-0-	234	1	5083	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
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									

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
08	3565	X	3075	-0-	-490	B	-0-	135	1	2928	2	Y	11	9	8			4
								12	9									
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									

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
08	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2131	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4088	-0-	-965 B	-0-	177	1	3841	2	Y	64	6	8			132
							70	9									
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									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750		3781	-0-	-3969	12384	3770	2	11	9	Y	10					114
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

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		105	-0-	105	1566	105	2			Y	-0-					5
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	0	W	31	-0-	31	2079	27	2	4	9	Y	4					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	N	23					61
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

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

08	651	N	525	-0-	-126	-0-	524	2	1	9	N	1					170
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

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	2	23	9	N	21					140
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					26
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

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

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
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					28
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

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					29
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

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

08	SWR 10		1046	-0-	1046	126437	1046	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	21173	X	5044	-0-	-16129	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
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-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47461	X	12544	-0-	-34917	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		24	-0-	24	46	24	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

08	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	236	1	3248	3	N	47					251
							52	9									
09	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	240	1	3573	3	N	13	180	1			84
							14	9									
10	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	244	1	3655	3	N	51					135
							56	9									
11	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	215	1	3194	3	N	40					175
							44	9									
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	248	1	3497	3	N	103	183	1			95
							113	9									
01	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	244	1	3520	3	N	62					157
							68	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-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

08	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	178	1	1817	2	Y	100	106	1			8
							110	9									
09	2940	X	1085	-0-	-1855	-0-	93	1	939	2	Y	48	49	1			7
							53	9									
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	21	1	1015	2	Y	-0-					-0-
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									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	2	Y	60	55	1			13
							66	9									
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									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5462	3	34	9	Y	31	31	1			10
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

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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	Y	10	14	1	7	8	1
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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					115
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

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

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

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					926
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

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

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
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-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	38	1	1218	3	N	-0-					17
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-				88
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

08	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-				-0-
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-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2737	3			N	-0-					41
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

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
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

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					125
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	186	1	70	2	N	-0-					53
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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	243	1	870	2	N	-0-					73
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

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	428	1	1527	2	N	-0-					52
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

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

BELLE BOWER (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					50
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

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					42
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

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	3	4	9	N	4					66
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					72
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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	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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	8			20
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
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

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
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12					104
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

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
08	1023	N	739	-0-	-284	-0-	161	1	578	2	N	-0-					15
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	180	1	713	2	Y	-0-					20
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									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	246	1	957	2	Y	-0-					20
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									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					136
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

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

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	228	1	888	2	Y	-0-					20
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									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	N	-0-					34
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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	150	1	568	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	209	1	845	2	N	36					223
							40	9									
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	542	2	62	9	Y	56	108	1			9
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

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	2	Y	18	64	1			3
							20	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	2			N	-0-			-0-
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	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

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

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	N	-0-			127
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

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

08	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			Y	-0-			75
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

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			13
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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-			-0-
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-

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					100
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	622	2	151	9	N	137					155
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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

08	3100	N	3361	-0-	261	12151	3361	2			N	-0-					94
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

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					21
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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					102
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					139
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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					40
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

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

08	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			Y	-0-					59
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

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

08	806	N	792	-0-	-14	-0-	757	2	35	9	N	32					57
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

08	3100	N	7295	-0-	4195	4195	7295	2			Y	-0-					37
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

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	377	1	1147	2	Y	-0-	59	1			58
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									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

08	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	453	1	1378	2	Y	-0-	59	1			58
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									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	427	1	1300	2	Y	1	60	1			58
							1	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

08	3100	N	3397	-0-	297	297	168	1	3229	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
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-

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	139	1	2658	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	N	-0-					-0-
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

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	176	1	3367	2	N	-0-					-0-
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

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-					-0-
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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	153	1	2932	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4174	-0-	1074	6164	207	1	3967	2	N	-0-					-0-
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

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	160	1	3073	2	N	-0-					-0-
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

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
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	189	1	3617	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	219	1	4205	2	N	-0-					-0-
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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	2	N	-0-					-0-
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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
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

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	155	1	2977	2	N	50					149
							55	9									
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

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

08	3100	N	3004	-0-	-96	2159	149	1	2855	2	N	-0-					-0-
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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	223	1	4278	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	77	1	1478	2	N	-0-					-0-
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

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	51	1	970	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3343	-0-	243	243	166	1	3177	2	N	-0-					-0-
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

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
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3110	-0-	10	10	154	1	2956	2	N	-0-					-0-
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

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
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	170	1	3260	2	N	-0-					-0-
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					20
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-					-0-
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					50
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

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

BETHANY (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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

08	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									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	500	7			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
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

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
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	15 8	1 9	720	2	N	7					243
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	42	1	1355	2	N	-0-					105
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	20 30	1 9	1275	2	N	27					132
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

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
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1382	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

BETHANY (PALUXY) //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
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			254
							256	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

08	5270	X	3149	-0-	-2121	-0-	3149	2			N	-0-					100
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-					-0-
01	3162	X	544	-0-	-2618	-0-	544	2			N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	73	1	2314	2	N	-0-					60
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-					-0-
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	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

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (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

08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	306					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) //CONT.// 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

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

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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	-0-					31
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					15
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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

08	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1249	3	2	9	N	2					92
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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					30
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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	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
08	930	N	574	-0-	-356	-0-	111	1	463	2	N	-0-					58
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

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
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	258	1	967	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	307	1	1149	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	620	-0-	-682	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	Y	-0-	173	1			24
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

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	128	1	781	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	589	1	2206	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	158	1	961	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	179	1	1089	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
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	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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	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
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					29
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	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					124
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					164
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	1					166

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					2
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	1					4

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

SABINE 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
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					3
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	64	1	3400	2	Y	76	85	1			14
							84	9									
09	3450	X	2876	-0-	-574	-0-	43	1	2766	2	Y	61	58	1			17
							67	9									
10	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	37	1	2615	2	Y	55	59	1			13
							61	9									
11	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	42	1	2770	2	Y	63	56	1			20
							69	9									
*12	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	44	1	3122	2	Y	61	58	1			23
							67	9									
01	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	44	1	3226	2	Y	89	96	1			16
							98	9									

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
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					56
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

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

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

BETHANY (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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					16
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	2	N	-0-					-0-
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-

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	#	2887	-0-	-306	-0-	2582	2	305	9	N	277	277	1			-0-
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	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3586	3	54	9	N	49					145
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	102	1	2990	2	N	-0-					25
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-					-0-
01	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
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

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2411	2	205	9	N	186	186	1			-0-
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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

08	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	2		N	-0-			23
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	NO RPT	-0-	-0-	1815				N	NO RPT			23

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
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-			-0-
01	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

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (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

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			150
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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	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

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

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

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					64
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1359	2	42	9	Y	38	32	1			24
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

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5141	2	3	9	Y	3	2	1			4
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

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	7626	X	131	-0-	-7495	-0-	98	3	33	9	Y	30					62
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
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

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					105
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1343	2	33	9	N	30					81
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	317	1	1324	2	N	2					92
							2	9									
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	504	1	2110	2	N	23					73
							25	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	4516	-0-	-4319	-0-	4444	2	72	9	Y	65					95
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

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	3505	2			Y	-0-					1
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	Y	1	3	1			1
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

08	3100 N	7289	-0-	4189	4189	7241	2	48	9	Y	44	72	1			2
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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

08	7347 X	5992	-0-	-1355	-0-	165	1	5825	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	N	-0-			-0-
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-

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
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-

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

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

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
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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 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
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					84
							2	9									

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
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					96

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 9	1 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

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
08	5270	X	750	-0-	-4520	-0-	10	1	737	3	Y	3					13
							3	9									
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	3	19	9	Y	17					36
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

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					70
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

08	T. A.		1178	-0-	1178	1881	16	1	1162	3	Y	-0-					2
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6365	-0-	-920	-0-	90	1	6275	3	Y	-0-					2
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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		68	-0-	68	1055	1	1	67	3	Y	-0-					18
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

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 #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	84	-0-	-815	-0-	78	3	6	9	Y	5					7
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-

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
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					1
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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
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

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					98
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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					48
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					53

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					61
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	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

08	651	N	269	-0-	-382	-0-	263	2	6	9	N	5	119	1			25
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

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

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	443	2	24	9	N	22	22	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	1	3	9	N	3	3	0			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	155 17	1 9	4496	2	N	15					114
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	9	N	1					108
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

08	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2258	2	13	9	N	12					135
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					135
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	N	1					129
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2100	2	8	9	N	7	162	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5					99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	341	1	1824	2	N	26	29	1			5
							29	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

08	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	417	1	2057	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		746				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		746				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		746				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		746				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		746				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		746				N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-		8568				Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		8568				Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		8568				Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		8568				Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		8568				Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		8568				Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	7075	-0-	-2907	-0-	128	1	6785	2	Y	147	196	1	1	8	39
							162	9									
09	9660	X	5537	-0-	-4123	-0-	82	1	5249	2	Y	187	174	1			52
							206	9									
10	9641	X	4517	-0-	-5124	-0-	61	1	4269	2	Y	170	181	1			41
							187	9									
11	7530	X	4806	-0-	-2724	-0-	68	1	4528	2	Y	191	172	1			60
							210	9									
*12	7378	X	4402	-0-	-2976	-0-	58	1	4137	2	Y	188	177	1	1	8	70
							207	9									
01	7068	X	4114	-0-	-2954	-0-	52	1	3818	2	Y	222	259	1			33
							244	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

08	T. A.		415	-0-	415	415	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

08	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2565	2	98	9	Y	89	159	1			45
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	74	1	3924	2	N	58	64	1	1	8	10
							64	9									
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

08	10695	X	9473	-0-	-1222	-0-	9454	2	19	9	N	17	11	8			42
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 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
08	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	372	1	4560	2	N	13					24
							14	9									
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									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	12727	-0-	-6276	-0-	180	1	11537	2	N	918	943	1			47
							1010	9									
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									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					172
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					51
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

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4					184
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

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	415	2			N	-0-					180
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

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
08	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

08	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

08	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			Y	-0-					9
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					12
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	2			N	-0-					70
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

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

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
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	#	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

08	3100	N	4284	-0-	1184	2326	3071	1	1213	2	N	-0-					20
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

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	186	1	73	2	N	-0-					15
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

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

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

08	3627	X	2757	-0-	-870	-0-	39	1	2718	3	Y	-0-					1
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 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

08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-					-0-
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

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

08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
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-

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

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					283
							1	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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					550
							348	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1979	-0-	-1121	4300	704	1	1275	2	Y	-0-					400
09	3000	N	1816	-0-	-1184	3116	528	1	1249	2	Y	35					435
							39	9									
10	3100	N	2093	-0-	-1007	2109	684	1	1409	2	Y	-0-					435
11	3000	N	1922	-0-	-1078	1031	821	1	1101	2	Y	-0-					435
12	3100	N	2307	-0-	-793	238	787	1	1520	2	Y	-0-					435
*01	2717	N	2479	-0-	-238	-0-	846	1	1633	2	Y	-0-					435

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3651	X	1630	-0-	-2021	-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

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	36					118
							40	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

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

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-					172

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
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

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-					172

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

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-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	269	1	808	2	N	-0-					285
06	1380	N	48	-0-	-1332	-0-	48	2			N	-0-					285
07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	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					245
							6	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	N	-0-					75
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18
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-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					21
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

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

08	868	N	635	-0-	-233	-0-	612	2	23	9	Y	21					113
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					121
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

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28	1			16
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

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					44
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

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	584	2	12	9	Y	11					57
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

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					44
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

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					121
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					44
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

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2745	2	58	9	Y	53	45	1			31
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

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

08	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3033	2	31	9	Y	28	24	1			16
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

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

08	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2898	2	62	9	Y	56	47	1			38
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

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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					46
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

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

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	110	-0-	-820	-0-	103	3	7	9	Y	6					26
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	37	1	2616	3	Y	14					71
							15	9									
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

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3305	3	4	9	Y	4					27
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-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	14	1	1000	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	3	1	9	Y	1					3
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3357	3	35	9	Y	32					73
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

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

08	279	N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4					15
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

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	3	19	9	Y	17					42
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 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
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2288	3	10	9	Y	9					211
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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 #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	-0-					1
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					1
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30	1	2121	3	Y	7					39
							8	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					36
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	819	3	9	9	Y	8					18
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	3	20	9	Y	18					57
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

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 #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	939	-0-	-1231	-0-	933	3	6	9	Y	5					26
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

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	302	-0-	-1186	-0-	302	3			N	-0-					137
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	555	1	2165	2	N	-0-					77
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	13					115
							14	9									
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	775	1	11309	2	Y	8	3	8			12
							9	9									
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									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	620	1	8263	2	Y	49	2	8			77
							54	9									
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3658	2	6	9	Y	5	4	8			2
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

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	2301	2	76	9	Y	69	102	1	15	8	1
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

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1668	2	47	9	Y	43	113	1			33
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	98	-0-	-522	-0-	52	1	46	2	Y	-0-					2
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

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2439	2	22	9	Y	20	39	1	2	8	15
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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	147 51	1 9	8109	2	Y	46	3	8			51
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

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE 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
08	310	X	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
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									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	646	2	2	9	Y	2					3
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1158	2	33	9	Y	30	57	1	2	8	1
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2117	2	50	9	Y	45	61	1	1	8	2
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

08	3782 X	3231	-0-	-551	-0-	3174	2	57	9	Y	52	4	8			80
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4	9	Y	4	4	8			1
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	2	33	9	Y	30	34	1	5	8	1
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	2589	2	55	9	Y	50	1	8			49
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	33 30	1 9	1728	2	Y	27	14	1	15	8	2
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	25 12	1 9	1622	2	Y	11	10	1			3
10	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	22 10	1 9	1529	2	Y	9	10	1			2
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	24 11	1 9	1582	2	Y	10	9	1			3
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	1834	2	Y	18	10	1	7	8	4
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1980	2	Y	11	13	1			2

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	19 62	1 9	1031	2	Y	56	59	1	3	8	10
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	16 46	1 9	999	2	Y	42	40	1			12
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	15 43	1 9	1044	2	Y	39	42	1			9
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	13 46	1 9	894	2	Y	42	37	1			14
*12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	12 50	1 9	844	2	Y	45	40	1	3	8	16
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	12 12	1 9	917	2	Y	11	25	1			2

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	55 143	1 9	2928	2	Y	130	121	1	22	8	20
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	45 96	1 9	2847	2	Y	87	83	1			24
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	41 89	1 9	2841	2	Y	81	86	1			19
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	38 95	1 9	2548	2	Y	86	77	1			28
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	47 108	1 9	3372	2	Y	98	83	1	10	8	33
*01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	48 103	1 9	3506	2	Y	94	111	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	70 120	1 9	3713	2	Y	109	104	1	16	8	17
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	52 83	1 9	3288	2	Y	75	71	1			21
10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	46 76	1 9	3189	2	Y	69	74	1			16
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	37 85	1 9	2473	2	Y	77	69	1			24
*12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	44 91	1 9	3142	2	Y	83	71	1	8	8	28
01	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	45 96	1 9	3311	2	Y	87	100	1			15

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	2424	2	Y	21	1	1	20	8	-0-
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	38 1	1 9	2449	2	Y	1	1	1			-0-
10	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	34 1	1 9	2408	2	Y	1	1	1			-0-
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	35 1	1 9	2305	2	Y	1	1	1			-0-
12	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	34 12	1 9	2399	2	Y	11	1	1	10	8	-0-
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	2431	2	Y	4	3	1			1

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	65 76	1 9	3461	2	N	69	59	1	17	8	9
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	54 47	1 9	3459	2	N	43	40	1			12
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50 43	1 9	3464	2	N	39	42	1			9
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	48 48	1 9	3159	2	N	44	39	1			14
*12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	46 55	1 9	3268	2	N	50	40	1	8	8	16
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	45 78	1 9	3290	2	N	71	74	1			13

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	938	2	62	9	Y	56	78	1			2
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3553	2	59	9	Y	54	48	1	19	8	2
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

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
08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3176	2	32	9	Y	29	26	1	10	8	1
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

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
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	68	1	2406	2	Y	70	86	1	12	8	-0-
							77	9									
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	2			Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					81
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
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-

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
08	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			Y	-0-					52
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					30
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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					26
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			Y	-0-					26
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-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
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					71
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

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
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					4
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

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
08	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-					25
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

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
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					22
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

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
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					63
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					12
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			Y	-0-					22
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

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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					27
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					27
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

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					37
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

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					4
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					29
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

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
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					37
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

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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					71
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

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
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					61
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

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
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					51
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

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
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					9
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					77
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

08	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3511	2	344	9	Y	313	270	1			99
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					44
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					62
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	23	1	3156	2	Y	-0-					62
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	N	-0-					79
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

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
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

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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	138	2	20	9	N	18					166
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

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	N	35	169	1			35
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

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
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	186	1	6006	2	N	192	180	1			187
							211	9									
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	225	1	7247	2	N	198	189	1	1	8	195
							218	9									
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	217	1	6996	2	N	152	193	1			154
							167	9									
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	243	1	7831	2	N	105					259
							116	9									
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	207	1	6678	2	N	225	192	1			292
							248	9									
*01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	208	1	6697	2	N	171	184	1			279
							188	9									

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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	35					155
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

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
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					72
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

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
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	9300	X	547	-0-	-8753	-0-	547	2			N	-0-					37
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

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
08	75609	X	53453	-0-	-22156	-0-	23	1	53412	2	Y	16					86
							18	9									
09	65340	X	39495	-0-	-25845	-0-	360	1	39118	2	Y	15					101
							17	9									
*10	67518	X	29170	-0-	-38348	-0-	679	1	28456	2	Y	32					133
							35	9									
*11	61260	X	46472	-0-	-14788	-0-	671	1	45779	2	Y	20					153
							22	9									
*12	57381	X	45151	-0-	-12230	-0-	680	1	44430	2	Y	37					190
							41	9									
01	53444	X	36699	-0-	-16745	-0-	685	1	36002	2	Y	11					201
							12	9									

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

08	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-	12	1			4
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

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

08	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	2	Y	-0-					44
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									

WEDDINGTON WELL #: RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	276	1	2926	2	N	-0-					80
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

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	212	1	1501	2	N	-0-					6
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

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	9889	X	8538	-0-	-1351	-0-	1000 65	1 9	7473	2	Y	59					161
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	1047	1	7698	2	Y	-0-	119	1			42
10	9889	X	9044	-0-	-845	-0-	1062 42	1 9	7940	2	Y	38					80
11	9000	X	8381	-0-	-619	-0-	1009 3	1 9	7369	2	Y	3					83
12	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	1086 15	1 9	7800	2	Y	14					97
01	9052	X	7128	-0-	-1924	-0-	974	1	6154	2	Y	-0-					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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					92
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					70
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6368	2	139	9	N	126					194
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	347	1	2566	2	Y	50					118
							55	9									
09	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	353	1	2573	2	Y	2	80	1			40
							2	9									
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	349	1	2597	2	Y	33					73
							36	9									
11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	331	1	2372	2	Y	-0-					73
12	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	388	1	2698	2	Y	20					93
							22	9									
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	417	1	2542	2	Y	17					110
							19	9									

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
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	284	1	2108	2	Y	10					55
							11	9									
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	272	1	1985	2	Y	5	50	1			10
							6	9									
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	1412	2	Y	1					11
							1	9									

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
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	2	Y	-0-					87
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	191	1	1367	2	Y	-0-					87
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183	1	1352	2	Y	17					104
							19	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	2	Y	3	103	1			4
							3	9									
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	89	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
01	868	N	678	-0-	-190	-0-	95	1	580	2	Y	3					10
							3	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					-0-
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-

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	497	1	3710	2	Y	21					109
							23	9									
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									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	372	1	2756	2	N	-0-					160
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

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

08	1333	N	214	-0-	-1119	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					40
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									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	164	1	1305	2	Y	-0-					79
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	346	1	2582	2	Y	8					28
							9	9									
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13374	3	141	9	N	128	186	1			122
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

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
08	13423	X	11526	-0-	-1897	-0-	930	1	10478	2	Y	107					172
							118	9									
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									

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	201	2	37	9	N	34					97
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	1360	3	Y	8	26	1			-0-
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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	1186	3	Y	41	41	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	127	1	2819	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	3	Y	-0-					-0-
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	388	-0-	-914	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

08	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	89	1	1943	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

08	713	N	464	-0-	-249	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	3	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 #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	Y	-0-					-0-
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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	135	1	2710	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	95	1	2046	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

08	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	64	1	1292	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
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	1175	-0-	-220	-0-	52	1	1123	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					-0-
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	441	-0-	-86	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	60	1	1215	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	1074	-0-	-507	-0-	47	1	1012	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	391	-0-	-353	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	3	1			-0-
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	133	-0-	-890	-0-	5	1	113	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2002	-0-	-478	-0-	94	1	1901	3	Y	6	22	1			-0-
							7	9									
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	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	591	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
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	534	-0-	-24	-0-	23	1	496	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
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	1585	-0-	-492	-0-	69	1	1516	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	47	1	950	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
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	697	-0-	-667	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	Y	-0-	3	1			-0-
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	Y	-0-					-0-

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
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
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	815	-0-	-456	-0-	36	1	764	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-

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
08	1085	N	369	-0-	-716	-0-	17	1	351	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	857	-0-	-104	-0-	37	1	805	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

08	7134	X	2702	-0-	-4432	-0-	128	1	2567	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
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	1753	-0-	-417	-0-	76	1	1646	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

08	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	73	1	1476	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2227	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1323	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
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	1500	-0-	-236	-0-	65	1	1420	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	3	Y	-0-					-0-
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	3424	-0-	324	507	151	1	3273	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					-0-
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	68	-0-	-552	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
08	992	N	340	-0-	-652	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	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
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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	1289	-0-	-261	-0-	56	1	1218	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	112	1	2252	3	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	85	1	1847	3	Y	28	28	1			-0-
							31	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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	Y	-0-					-0-
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	622	-0-	-29	-0-	27	1	595	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
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1600	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
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	736	-0-	-349	-0-	32	1	689	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	80	1	1740	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	589	N	335	-0-	-254	-0-	16	1	318	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
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	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	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
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	145	1	2915	3	Y	-0-					-0-
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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1511	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	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-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
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	793	-0-	-44	-0-	34	1	744	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
08	1271	N	959	-0-	-312	-0-	45	1	914	3	Y	-0-					-0-
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	618	-0-	-343	-0-	27	1	591	3	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 #: 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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	Y	-0-					-0-
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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1465	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

08	372	N	277	-0-	-95	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	-0-					-0-
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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

08	1612	X	1078	-0-	-534	-0-	51 2	1 9	1025	3	Y	2	8	1			-0-
09	1560	X	1152	-0-	-408	-0-	59 13	1 9	1080	3	Y	12	12	1			-0-
10	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	53 10	1 9	1053	3	Y	9	9	1			-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1010	3	Y	11	11	1			-0-
*12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	46 11	1 9	898	3	Y	10	10	1			-0-
01	1116	N	903	-0-	-213	-0-	39 15	1 9	849	3	Y	14	14	1			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	663	3	Y	1	3	1			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37 1 7 9	709	3	Y	6	6	1			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88 1 12 9	1756	3	Y	11	11	1			-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42 1 7 9	768	3	Y	6	6	1			-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38 1 7 9	743	3	Y	6	6	1			-0-
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	29 1 15 9	628	3	Y	14	14	1			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

08	527	N	28	-0-	-499	-0-	1 1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
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 6 9	433	3	Y	5	5	1			-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28 1	593	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	85 1 3 9	1710	3	Y	3	8	1			-0-
09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	80 1 12 9	1525	3	Y	11	11	1			-0-
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 22 9	2830	3	Y	20	20	1			-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	73 1 15 9	1594	3	Y	14	14	1			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
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	519	-0-	-39	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	46	1	931	3	Y	-0-					-0-
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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	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
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	17	1	351	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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	213	-0-	-190	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	33	1	667	3	Y	-0-					-0-
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	-0-					-0-
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	747	-0-	-834	-0-	33	1	714	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	51	1	1027	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	1007	-0-	-202	-0-	44	1	948	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
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	120	1	2416	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
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	2027	-0-	-825	-0-	88	1	1908	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
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	799	-0-	-441	-0-	34	1	750	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
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	2057	-0-	-330	-0-	89	1	1953	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	Y	55	55	1			-0-
							61	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
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1630	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	614	-0-	-440	-0-	26	1	573	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-					-0-
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	851	-0-	-141	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

08	992	N	326	-0-	-666	-0-	15	1	310	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	70	1	1520	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
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	423	-0-		-11		-0-	20	1	402	3	Y	1	6	1			-0-
									1	9									
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	555	N	555	-0-		-0-		-0-	24	1	516	3	Y	14	14	1			-0-
									15	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-		-0-		-0-	78	1	1570	3	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
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	1625	N	1625	-0-		-0-		-0-	72	1	1553	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1737	N	1737	-0-		-0-		-0-	82	1	1655	3	Y	-0-					-0-
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	1723	-0-		-13		-0-	76	1	1647	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	328	-0-		-13		-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
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	336	-0-		-346		-0-	15	1	321	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-		-0-		-0-	56	1	1126	3	Y	6	16	1			-0-
									7	9									
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	1239	-0-		-1		-0-	53	1	1141	3	Y	41	41	1			-0-
									45	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
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	62	1	1263	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
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	206	-0-	-476	-0-	9	1	197	3	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 #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	149	1	2990	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
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	2616	-0-	-546	-0-	114	1	2471	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	176	1	3529	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
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	3319	-0-	-308	-0-	145	1	3143	3	Y	28	28	1			-0-
							31	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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		33	-0-	33	33	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1422	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
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-

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
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	90	1	1950	3	Y	69	69	1			-0-
							76	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
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1921	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	62	1	1238	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
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	1280	-0-	-115	-0-	55	1	1194	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

08	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	85	1	1713	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	98	1	2139	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

08	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	89	1	1798	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
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	1399	-0-	-430	-0-	62	1	1337	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

08	3100	N	3304	-0-	204	204	157	1	3145	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
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	436	-0-	-866	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
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	2132	-0-	-38	-0-	93	1	2008	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	161	1	3234	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	152	1	3302	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	111	1	2228	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
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	2264	-0-	-61	-0-	98	1	2135	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	69	1	1387	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
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	1355	-0-	-133	-0-	59	1	1281	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	124	1	2497	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
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	2541	-0-	-125	-0-	111	1	2399	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

08	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	86	1	1726	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

08	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	54	1	1088	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
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	851	-0-	-79	-0-	37	1	799	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-	5	1			-0-
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	2089	3	Y	-0-					-0-
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	1760	-0-	-503	-0-	78	1	1682	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

08	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	137	1	2763	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	127	1	2771	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

08	961	N	906	-0-	-55	-0-	43	1	860	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
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	750	-0-	-335	-0-	32	1	703	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
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1700	-0-		-5	-0-	80	1	1614	3	Y	5	12	1			-0-
								6	9									
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	1803	-0-		-150	-0-	78	1	1694	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5151	X	5151	-0-		-0-	-0-	244	1	4903	3	Y	4	10	1			-0-
								4	9									
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	3641	-0-		-203	-0-	159	1	3451	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	74	1	1489	3	Y	6	15	1			-0-
								7	9									
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	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	62	1	1350	3	Y	28	28	1			-0-
								31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	162	-0-		-2473	-0-	8	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

08	2852	X	2463	-0-	-389	-0-	117	1	2346	3	Y	-0-	9	1			-0-
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	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	304	1	6625	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
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	738	-0-	-1029	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	106 6	1 9	2133	3	Y	5	16	1			-0-
09	3090	X	2412	-0-	-678	-0-	119 23	1 9	2270	3	Y	21	21	1			-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	152 23	1 9	2989	3	Y	21	21	1			-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	3096	3	Y	26	26	1			-0-
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	201 37	1 9	3897	3	Y	34	34	1			-0-
*01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	199 76	1 9	4328	3	Y	69	69	1			-0-

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
08	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	68 2	1 9	1367	3	Y	2	7	1			-0-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	70 14	1 9	1329	3	Y	13	13	1			-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	72 11	1 9	1420	3	Y	10	10	1			-0-
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	70 12	1 9	1292	3	Y	11	11	1			-0-
*12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	68 13	1 9	1324	3	Y	12	12	1			-0-
01	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	51 31	1 9	1099	3	Y	28	28	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	104	1	2090	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
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	2174	-0-	-430	-0-	94	1	2035	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2586	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
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	2733	-0-	-88	-0-	119	1	2583	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	37	1	733	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	1000	3	Y	-0-					-0-

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
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	141	1	2837	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
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	2612	-0-	-178	-0-	113	1	2454	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
08	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	92	1	1849	3	Y	-0-	6	1	-0-
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	1985	-0-	-216	-0-	86	1	1868	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

08	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	140	1	2820	3	Y	6	17	1	-0-
							7	9							
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	2295	-0-	-681	-0-	99	1	2165	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

08	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	93	1	1875	3	Y	7	13	1	-0-
							8	9							
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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	99	1	2158	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

08	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	137	1	2752	3	Y	11	31	1	-0-
							12	9							
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	2508	-0-	-313	-0-	108	1	2339	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	119	1	2398	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2491	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

08	3179	X	2662	-0-	-517	-0-	125	1	2528	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
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	2516	-0-	-460	-0-	109	1	2362	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

08	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	109	1	2200	3	Y	4	19	1			-0-
							4	9									
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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	136	1	2959	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	175	1	3507	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
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	3423	-0-	-266	-0-	149	1	3229	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3623	-0-	523	523	170	1	3450	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
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	1536	-0-	-665	-0-	67	1	1454	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	191	1	3847	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	3703	-0-	-420	-0-	162	1	3541	3	Y	-0-					-0-

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
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	3	N	5	12	1			-0-
							6	9									
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	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	83	1	1807	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7819	-0-		-706	-0-	370	1	7443	3	Y	5	15	1			-0-
								6	9									
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	9026	X	9026	-0-		-0-	-0-	397	1	8614	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8781	X	8781	-0-		-0-	-0-	414	1	8321	3	Y	42	127	1			-0-
								46	9									
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	7781	X	7781	-0-		-0-	-0-	342	1	7439	3	Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6299	-0-		-180	-0-	298	1	5999	3	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
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	4572	-0-		-1721	-0-	201	1	4371	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4978	-0-		-695	-0-	236	1	4740	3	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
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	4121	-0-		-932	-0-	181	1	3925	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	344	1	1739	2	N	-0-					33
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	2			N	-0-					80
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

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	393	1	1988	2	N	-0-					60
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

08	8308	X	6114	-0-	-2194	-0-	173	1	5941	2	Y	-0-					211
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	2					85
							92	3	2	9							
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	186	2	N	-0-					14
							22	3									
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

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2885	N	2388	-0-	-497	-0-	129	1	2004	2	N	15					53
							238	3	17	9							
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									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	4	1	75	2	N	3					55
							10	3	3	9							
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

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	-0-					98
							107	3									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	964	-0-	-524	-0-	52	1	809	2	N	6					73
							96	3	7	9							
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

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	1788	2	N	18					40
							212	3	20	9							
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									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1641	-0-	-467	-0-	89	1	1375	2	N	13					98
							163	3	14	9							
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

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	N	15					48
							229	3	17	9							
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	10					33
							67	3	11	9							
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									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	75	1	1172	2	N	2					115
							139	3	2	9							
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					50
							100	3									
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

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	155	1	2405	2	N	22					102
							285	3	24	9							
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	12	1	178	2	N	-0-					75
							21	3									
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					33
							20	3									
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	141	1	2186	2	N	7					127
							259	3	8	9							
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10307	-0-	-264	-0-	37	1	9103	2	N	78					103
							1081	3	86	9							
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2227	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
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-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2374	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
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-

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

08	3100 X	2491	-0-	-609	-0-	2459	3	32	9	N	29					89
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

08	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1231	3	6	9	N	5					44
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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					51
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

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	Y	30	184	1			3
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	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					59

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4					20
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	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					41

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	Y	10					111
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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					146

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

08	4619	X	3708	-0-	-911	-0-	3702	2	6	9	N	5					101
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	2839	-0-	-881	-0-	2831	2	8	9	N	7					141

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	N	5					22
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					42
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	135	1	614	2	N	-0-					20
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	409	1	1766	2	N	-0-					100
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	164	1	760	2	Y	-0-					13
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1579	2	Y	-0-					39
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	474	1	1592	2	N	-0-					269
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	469	1	2120	2	Y	-0-					33
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	199	1	905	2	Y	-0-					3
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	532	-0-		-212	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					138
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	4	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-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	650	-0-		-776	-0-	118	1	532	2	Y	-0-					3
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	647	-0-		-531	-0-	150	1	497	2	Y	-0-					166
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	19					158
							21	9									
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

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					119
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

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3100	N	4471	-0-	1371	1371	4471	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
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

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					72
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

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					32
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	121	1	1075	2	N	-0-					27
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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					89
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

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					95
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									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	55	1	561	2	N	-0-					151
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

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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 #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	74	1	755	2	N	-0-					27
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1469	-0-	-639	-0-	1469	2			Y	-0-					176
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	103 1 9		1042	2	N	1	1	8			67
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	118 1 9		1177	2	N	2	2	8			67
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	141 1 9		1351	2	N	1	1	8			67
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	113 1 9		990	2	N	4	4	8			67
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	113 1 44 9		968	2	N	40	42	1	2	8	63
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	140 1 3 9		1315	2	N	3	3	8			63

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9		280	2	Y	2	2	8			-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	13 1 3 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 1 3 9		266	2	Y	3	3	8			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9		156	2	Y	4	4	8			-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9		160	2	Y	4	4	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	184 1 2 9		1639	2	N	2	2	8			57
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	166 1 2 9		1496	2	N	2	2	8			57
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	192 1 2 9		1620	2	N	2	2	8			57
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	196 1		1573	2	N	-0-					57
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	200 1 4 9		1740	2	N	4	4	8			57
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184 1 2 9		1561	2	N	2	2	8			57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					25
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

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					72
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					27
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					12
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					27
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

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1846	2	3	9	N	3	3	0			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	70	1	625	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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									

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
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	181	1	1607	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8			150
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

08	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	105	1	932	2	N	2	2	8			54
							2	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			41
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

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	166	1	1477	2	N	2	2	8			52
							2	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2307	2	6 9	N	5	5 0	-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

08	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1357	2		N	-0-		-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		-0-
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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

08	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2254	2	3 9	N	3	1 8	39
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-		27
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			26
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

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
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

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4067	2	1	9	N	1	1	8			27
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

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2			Y	-0-					11
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

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-					65
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					26
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1691	2	3	9	Y	3	1	8			30
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

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	10106	X	9968	-0-	-138	-0-	558	1	9409	2	N	1	1	8			89
							1	9									
09	9780	X	9632	-0-	-148	-0-	540	1	8957	2	N	123	176	1	9	8	27
							135	9									
10	10106	X	9625	-0-	-481	-0-	558	1	9061	2	N	5	5	8			27
							6	9									
11	9720	X	9612	-0-	-108	-0-	540	1	9016	2	N	51	11	8			67
							56	9									
12	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	558	1	8739	2	N	92	12	8			147
							101	9									
01	9982	X	9465	-0-	-517	-0-	558	1	8788	2	N	108	181	1	17	8	57
							119	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	14009	-0-	-592	-0-	1249	1	12688	2	Y	65	3	8			90
							72	9									
09	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	1203	1	12003	2	Y	66	6	8			150
							73	9									
10	14570	X	13551	-0-	-1019	-0-	1282	1	12266	2	Y	3	3	8			150
							3	9									
11	14100	X	13159	-0-	-941	-0-	1339	1	11731	2	Y	81	181	1	9	8	41
							89	9									
12	14322	X	13186	-0-	-1136	-0-	1379	1	11800	2	Y	6	6	8			41
							7	9									
01	14012	X	13373	-0-	-639	-0-	1277	1	11994	2	Y	93	19	8			115
							102	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	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	1	159	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	2017	1	14159	2	Y	1	51	1			10
							1	9									
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	1	12456	2	Y	70	60	1			20
							77	9									
12	16492	X	14515	-0-	-1977	-0-	1963	1	12473	2	Y	72	59	1			33
							79	9									
01	16182	X	14912	-0-	-1270	-0-	1963	1	12890	2	Y	54	60	1			27
							59	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

08	15748	X	14502	-0-	-1246	-0-	540	1	13863	2	Y	90	6	8			140
							99	9									
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									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

08	29574	X	26555	-0-	-3019	-0-	26514	2	41	9	N	37	176	1	1	8	37
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

08	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	91	1	3950	2	Y	50	34	1	23	8	15
							55	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	79	1	3408	2	Y	32	41	1			17
							35	9									
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									

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
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	65	1	2789	2	Y	13	15	1	1	8	7
							14	9									
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									

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
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1					12
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	Y	20					98
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26691	X	26538	-0-	-153	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34906	X	32337	-0-	-2569	-0-	32294	2	43	9	Y	39	50	1			21
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

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

08	15159	X	13380	-0-	-1779	-0-	13347	2	33	9	Y	30	38	1			16
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

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

08	67580	X	56238	-0-	-11342	-0-	56096	2	142	9	Y	129	124	1			72
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

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					115
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	909	-0-	-207	-0-	145	1	760	2	N	4					65
							4	9									
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3	171	1			22
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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	401	1	3503	2	Y	4					75
							4	9									
09	7020	X	3944	-0-	-3076	-0-	448	1	3490	2	Y	5	58	1			22
							6	9									
10	7254	X	3156	-0-	-4098	-0-	433	1	2715	2	Y	7					29
							8	9									
11	6030	X	3093	-0-	-2937	-0-	422	1	2665	2	Y	5					34
							6	9									
12	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	399	1	2381	2	Y	7					41
							8	9									
01	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	432	1	2507	2	Y	16	31	1			26
							18	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1213	2	51	9	Y	46					210
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

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-	N	-0-	49
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3564	2	31	9	N	28					103
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

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (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
08	7595		4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					58
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	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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1036	2	1	9	Y	1					56
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32					176
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

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			Y	-0-					13
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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	Y	3					151
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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					3
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-					106
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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	169	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					1
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					2
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					9
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	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

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	2062	2	Y	2	6	1			-0-
09	2130	X	1120	-0-	-1010	-0-	37 7	1 9	1076	2	Y	6	6	1			-0-
10	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	33 3	1 9	1499	2	Y	3	3	1			-0-
11	2070	N	919	-0-	-1151	-0-	17 6	1 9	896	2	Y	5	4	1			1
12	1147	N	674	-0-	-473	-0-	11 10	1 9	653	2	Y	9	10	1			-0-
01	1550	N	706	-0-	-844	-0-	14 4	1 9	688	2	Y	4	2	1			2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	493 21	1 9	1661	2	Y	19	3	1			77
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	452 25	1 9	1505	2	Y	23	54	1			46
10	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	33 36	1 9	1521	2	Y	33	15	1			64
11	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	245 11	1 9	1549	2	Y	10	7	1			67
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	343 47	1 9	2126	2	Y	43	48	1			62
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	365 46	1 9	1927	2	Y	42	45	1			59

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	252	1	1738	2	Y	-0-					1
*03	1767	X	1405	-0-	-362	-0-	97	1	1290	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
*04	2280	X	206	-0-	-2074	-0-	18	1	171	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
*05	2356	X	176	-0-	-2180	-0-	22	1	147	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
*06	2280	X	253	-0-	-2027	-0-	35	1	216	2	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
*07	2201	X	1051	-0-	-1150	-0-	120	1	928	2	Y	3					3
							3	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	Y	6					9
							7	9									
*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									

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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	695	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

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
08	1736	N	994	-0-	-742	-0-	28	1	962	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	63	1	2160	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
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									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	32	1	107	2	N	-0-					81
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	48	1	162	2	Y	-0-					1
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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	41	1	1401	2	Y	12	32	1			-0-
							13	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					21
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	165	1	557	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	626	1	2105	2	Y	33	3	1			72
							36	9									
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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	337	1	1780	2	Y	4	4	1			-0-
							4	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
08	3100	N	4349	-0-	1249	1339	994	1	3346	2	Y	8	5	1			12
							9	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	30	1	1033	2	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	474	1	1594	2	Y	13	3	1			20
							14	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	398	1	1338	2	Y	19	2	1			35
							21	9									
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	868	-0-	-899	-0-	138	1	728	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

*02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					21
*03	775	X	307	-0-	-468	-0-	16	1	206	2	Y	77	51	1			47
							85	9									
*04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	2	Y	40	57	1			30
							44	9									
*05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	144	1	949	2	Y	30	4	1			56
							33	9									
*06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	Y	26	42	1			40
							29	9									
*07	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	134	1	1044	2	Y	12					52
							13	9									
*08	1426	X	1291	-0-	-135	-0-	292	1	982	2	Y	15	2	1			65
							17	9									
*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									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	157	1	2728	2	N	-0-					4
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	438	1	1476	2	Y	13	2	1			32
							14	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					2
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

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
08	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	44	1	1530	2	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
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									

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
*02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					22
*03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1125	2	Y	59	39	1			42
							65	9									
*04	1050	X	1010	-0-	-40	-0-	91	1	891	2	Y	25	42	1			25
							28	9									
*05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	125	1	824	2	Y	33	3	1			55
							36	9									
*06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	139	1	858	2	Y	27	44	1			38
							30	9									
*07	1271	X	1128	-0-	-143	-0-	127	1	988	2	Y	12					50
							13	9									
*08	1271	X	974	-0-	-297	-0-	219	1	736	2	Y	17	1	1			66
							19	9									
*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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	77	1	2643	2	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	584	1	1964	2	Y	53	3	1			96
							58	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	225	1	758	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					125
*03	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					125
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					125
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	24	1	1			148
							26	9									
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	60	181	1			27
							66	9									
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					27
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	91	1	307	2	Y	-0-					27
*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

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	394	1	1327	2	N	-0-	1	1			7
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*02	1232	X	947	-0-	-285	-0-	120	1	827	2	Y	-0-					20
*03	1364	X	1076	-0-	-288	-0-	71	1	936	2	Y	63	42	1			41
							69	9									
*04	1230	X	1026	-0-	-204	-0-	92	1	901	2	Y	30	46	1			25
							33	9									
*05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	Y	35	4	1			56
							39	9									
*06	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	137	1	847	2	Y	31	43	1			44
							34	9									
*07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	152	1	1176	2	Y	6					50
							7	9									
*08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	302	1	1016	2	Y	22	2	1			70
							24	9									
*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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	332	1	1118	2	N	-0-	2	1			28
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	65	1	2230	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	N	-0-					124
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	817	-0-	-268	-0-	187	1	628	2	Y	2	1	1			148
							2	9									
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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1			-0-
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

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-	1	1			18
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	55	1	954	2	Y	18	36	1			-0-
							20	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

08	1922	X	622	-0-	-1300	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					3
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

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
08	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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									

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
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					5
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
*03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	10	9	1			3
*04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	48	1	315	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*07	403	X	357	-0-	-46	-0-	41	1	314	2	Y	2					2
							2	9									
*08	403	X	374	-0-	-29	-0-	85	1	288	2	Y	1					3
							1	9									
*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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1074	1	3615	2	Y	8	6	1			38
							9	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		310	-0-	310	310	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
*04	817	X	507	-0-	-310	-0-	45	1	439	2	Y	21	14	8			7
							23	9									
*05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	95	1	625	2	Y	9	3	1	3	8	10
							10	9									
*06	390	X	252	-0-	-138	-0-	33	1	205	2	Y	13	11	1	12	8	-0-
							14	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	353	-0-	-367	-0-	70	1	235	2	Y	44	22	1	31	8	-0-
							48	9									
*10	744	X	19	-0-	-725	-0-	8	1	11	9	Y	10	6	8			4
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	7	11	8			-0-
*12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	7					7
01	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	672	X	1	-0-	-671	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*03	744	X	512	-0-	-232	-0-	35	1	466	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*06	540	X	490	-0-	-50	-0-	65	1	404	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
*07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	2					2
							2	9									
*08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	174	1	584	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
*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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	4	1	148	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
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

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
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	28	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	30	1	1049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	30	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	17	-0-	-1068	-0-	14	2	3	9	Y	3					3

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	398	-0-	-160	-0-	90	1	305	2	Y	3					80
							3	9									
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

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	51	1	1747	2	Y	84	74	1			10
							92	9									
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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	95	1	3278	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	147	1	493	2	N	-0-	1	1			74
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									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	414	1	1392	2	Y	22	2	1			140
							24	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	83	1	1430	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	828 8	1 9	2785	2	Y	7	4	1			41
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	826 30	1 9	2746	2	Y	27	61	1			7
10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	62 7	1 9	2854	2	Y	6					13
11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	435 36	1 9	2748	2	Y	33	13	1			33
12	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	437 35	1 9	2703	2	Y	32	58	1			7
01	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	528 35	1 9	2788	2	Y	32	36	1			3

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	970	-0-	-1169	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	853	-0-	-1217	-0-	28	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1057	-0-	-1082	-0-	22 1	1 9	1034	2	Y	1	1	1			-0-
11	1710	X	981	-0-	-729	-0-	18 1	1 9	962	2	Y	1	1	1			-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	950	2	Y	1	1	1			-0-
01	1054	X	967	-0-	-87	-0-	19 1	1 9	947	2	Y	1	1	1			-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	828 8	1 9	2786	2	Y	7	4	1			41
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	797 28	1 9	2652	2	Y	25	59	1			7
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	58 7	1 9	2692	2	Y	6					13
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	417 34	1 9	2637	2	Y	31	12	1			32
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415 34	1 9	2566	2	Y	31	55	1			8
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	508 33	1 9	2683	2	Y	30	35	1			3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					15
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

08	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	513	1	1725	2	Y	12	3	1			21
							13	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

08	310	N	217	-0-	-93	-0-	47	1	170	2	N	-0-					1
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	58	-0-	-4	-0-	3	1	47	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1			-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	76	1	2624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	2273	-0-	-951	-0-	45	1	2207	2	Y	19	2	1			17
							21	9									

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
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	28	1	487	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	43	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	776	-0-	-526	-0-	42	1	731	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					4
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

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					10
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									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	46	1	1579	2	N	14	1	1			98
							15	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	729	2	N	10	11	1			-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	41 8	1 9	589	2	N	7	7	1			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	889	2	N	7	7	1			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1307	2	N	13	12	1			1
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1103	2	N	11	9	1			3
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	987	2	N	11	10	1			4

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

08	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	136 1	1 9	2360	2	Y	1	1	1			-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	157 53	1 9	2290	2	Y	48	37	1			11
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	50 4	1 9	2318	2	Y	4	1	1			14
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	82 13	1 9	2195	2	Y	12	10	1			16
12	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	72 11	1 9	2190	2	Y	10	5	1			21
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	83 39	1 9	2024	2	Y	35	48	1			8

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4 6	1 9	65	2	N	5	5	1			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	109	2	N	3	3	1			-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	1 3	1 9	57	2	N	3	3	1			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	67	2	N	5	5	1			-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	2 4	1 9	65	2	N	4	3	1			1
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	185	2	N	4	3	1			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	115	1	1986	2	N	25	27	1			-0-
							28	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	211	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	198	1	3436	2	N	66	70	1			-0-
							73	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	248	1	4296	2	N	78	83	1			-0-
							86	9									
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									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	35	1			-0-
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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	961	2			N	-0-					5
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	230	1	3992	2	Y	-0-	3	1			15
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									

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
08	322	N	-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	1			Y	-0-					1
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	210	N	58	-0-	-152	-0-	8	1	48	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	158	2	Y	3					3
							3	9									
*08	186	N	116	-0-	-70	-0-	26	1	86	2	Y	4					7
							4	9									
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	52	1	172	2	Y	10	16	1			1
							11	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	120	N	63	-0-	-57	-0-	8	1	53	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	248	N	61	-0-	-187	-0-	8	1	51	2	Y	2					3
							2	9									
01	279	N	43	-0-	-236	-0-	6	1	33	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	6	19	1			16
							7	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	N	7					23
							8	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-					23
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	4	1	258	2	N	1					24
							1	9									
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	4	11	1			17
							4	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	896	2	N	117	178	1			-0-
							129	9									
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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	154	1	517	2	Y	6	1	1			20
							7	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	162	1	539	2	Y	18	19	1			19
							20	9									
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	11	1	503	2	Y	1					20
							1	9									
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	79	1	500	2	Y	8	21	1			7
							9	9									
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	80	1	495	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	471	2	Y	3	1	1			11
							3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	6					160
							7	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	318	1	1069	2	Y	7	2	1			12
							8	9									
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									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	192	1	3332	2	N	62	66	1			-0-
							68	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2161	X	439	-0-	-1722	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	N	70	-0-	-598	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	203	1	3525	2	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
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									

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
08	1922	X	819	-0-	-1103	-0-	45	1	774	2	N	-0-					1
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	47	1	1610	2	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
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									

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
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	-0-					1
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									

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
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	247	1	901	2	N	-0-					282
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									

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
08	1705	X	873	-0-	-832	-0-	47	1	819	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	199	1	3446	2	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1655	-0-	-1042	-0-	90	1	1553	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	172	1	2987	2	N	-0-					-0-
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									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-	1	1			9
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	113	1	1639	2	Y	29	38	1			-0-
							32	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1756	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	546	-0-	-508	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
09	930	N	159	-0-	-771	-0-	9	1	132	2	N	16	15	1			1
							18	9									
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	206	2	N	1					2
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	46	-0-	-140	-0-	2	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	X	47	-0-	-133	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	40	-0-	-146	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	X	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	106	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	1694	-0-	-166	-0-	67	1	1621	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

08	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	91	1	1584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	214	1	3705	2	Y	26	42	1			-0-
							29	9									
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									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

08	775	N	758	-0-	-17	-0-	174	1	584	2	N	-0-	1	1			22
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	384	-0-	-267	-0-	88	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	161	1	2791	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	478	-0-	-1568	-0-	25	1	441	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	245	1	4239	2	Y	15	28	1			-0-
							17	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	363	-0-	-443	-0-	19	1	333	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	7	1	128	2	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	527	1	9140	2	N	-0-	4	1			35
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

08	11904	X	11227	-0-	-677	-0-	601	1	10410	2	N	196	209	1			-0-
							216	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			-0-
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

08	10478	X	10303	-0-	-175	-0-	562	1	9737	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	9902	-0-	-390	-0-	390	1	9488	2	Y	22	15	1			11
							24	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

08	52731	X	33912	-0-	-18819	-0-	953	1	32940	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35185	X	30215	-0-	-4970	-0-	1649	1	28566	2	N	-0-	13	1			12
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									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46903	X	38025	-0-	-8878	-0-	1068	1	36936	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76663	X	55479	-0-	-21184	-0-	1559	1	53890	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80817	X	52217	-0-	-28600	-0-	1462	1	50558	2	N	179	198	1			-0-
							197	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87234	X	58544	-0-	-28690	-0-	1645	1	56867	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108686	X	76440	-0-	-32246	-0-	2143	1	74297	2	N	-0-	32	1			20
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40486	X	28561	-0-	-11925	-0-	801	1	27686	2	N	67	14	1			53
							74	9									
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									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77531	X	55127	-0-	-22404	-0-	1545	1	53582	2	N	-0-	23	1			1
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60791	X	43921	-0-	-16870	-0-	1231	1	42670	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174840	X	110943	-0-	-63897	-0-	3108	1	107760	2	N	68	46	1			72
							75	9									
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									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35495	X	25312	-0-	-10183	-0-	710	1	24560	2	N	38	11	1			117
							42	9									
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									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176762	X	112792	-0-	-63970	-0-	3163	1	109549	2	Y	73	48	1	25	8	-0-
							80	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108965	X	70167	-0-	-38798	-0-	3812	1	66062	2	N	266	391	1			-0-
							293	9									
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									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175894	X	105996	-0-	-69898	-0-	2967	1	102871	2	Y	144	149	1			-0-
							158	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78492	X	45549	-0-	-32943	-0-	1254	1	43393	2	N	820	920	1	2	8	145
							902	9									
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									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229493	X	81591	-0-	-147902	-0-	4438	1	76905	2	N	225	207	1			53
							248	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235693	X	100788	-0-	-134905	-0-	5490	1	95138	2	N	145	43	1	2	8	173
							160	9									
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									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205127	X	103552	-0-	-101575	-0-	2904	1	100485	2	N	148	219	1			57
							163	9									
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									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304358	X	137579	-0-	-166779	-0-	3851	1	133409	2	N	290	353	1			62
							319	9									
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									

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
08	586022	X	213714	-0-	-372308	-0-	5987	1	207569	2	Y	144	149	1			-0-
							158	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	835530	X	215346	-0-	-620184	-0-	6031	1	209141	2	N	158	81	1			204
							174	9									
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									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	1104	2	8	9	N	7	2	8			30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					140
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

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	1	8			76
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	229	1	244	2	N	-0-					6
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

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					4
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	990	X	653	-0-	-337	-0-	87	1	387	2	Y	163					167
							179	9									
07	899	X	849	-0-	50	-0-	87	1	674	2	Y	80					247
							88	9									
08	837	X	91	-0-	-746	-0-	87	2	4	9	Y	4	4	8			247
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

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					734
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

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					1
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

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
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	18	2	23	9	Y	21					25
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	17	2	11	9	Y	10					35
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					35
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

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
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-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	14	X	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*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-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					100
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

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	98	1	173	2	Y	14					14
							15	9									
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					17
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

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
*07	248	X	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					3
*08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	368	2	65	9	Y	59					62
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	88	11 1		77	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		690	-0-	690	778	83 1		607	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		357	-0-	357	1135	46 1		311	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		579	-0-	579	1714	74 1		505	2	Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	83 1 11 9		1485	2	Y	10	89	1	2	8	14
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	84 1 12 9		1418	2	Y	11	3	8			22
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	86 1 11 9		1420	2	Y	10	4	8			28
11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	65 1 14 9		1232	2	Y	13	3	8			38
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	67 1 7 9		1326	2	Y	6	5	8			39
01	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	65 1 8 9		1254	2	Y	7	4	8			42

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

08	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	78 1 6 9		1391	2	Y	5	1	8			67
09	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	70 1 14 9		1176	2	Y	13	2	8			78
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	89 1 3 9		1474	2	Y	3	2	8			79
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9		1447	2	Y	11	73	1	4	8	13
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75 1 10 9		1492	2	Y	9	5	8			17
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79 1 8 9		1516	2	Y	7	6	8			18

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	83 1 17 9		1479	2	Y	15	10	1	3	8	17
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	79 1 15 9		1342	2	Y	14	11	1	3	8	17
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88 1 20 9		1444	2	Y	18	12	1	5	8	18
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	65 1 19 9		1245	2	Y	17	11	1	5	8	19
12	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	60 1 18 9		1185	2	Y	16	21	1	6	8	8
01	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	53 1 21 9		1011	2	Y	19	10	1	6	8	11

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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 #: 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
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	283	2	Y	1					7
							1	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	Y	7	2	8			60
							8	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	16	3	8			73
							18	9									
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-	41	1	671	2	Y	8	3	8			78
							9	9									
11	1140	N	827	-0-	-313	-0-	41	1	774	2	Y	11	2	8			87
							12	9									
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	39	1	779	2	Y	6	3	8			90
							7	9									
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	11	3	8			98
							12	9									

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
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	440	1	2403	2	Y	14	5	8			121
							15	9									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	330	1	1914	2	Y	21	4	8			138
							23	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	285	1	1207	2	Y	14	92	1	9	8	51
							15	9									
11	2700	N	1561	-0-	-1139	-0-	323	1	1221	2	Y	15	5	8			61
							17	9									
12	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	46	1	914	2	Y	28	2	8			87
							31	9									
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	Y	20	9	8			98
							22	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	76	1 6 9	1360	2	Y	5	81	1	2	8	9
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80	1 6 9	1358	2	Y	5	2	8			12
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	80	1 6 9	1327	2	Y	5	3	8			14
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75	1 8 9	1420	2	Y	7	2	8			19
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1 7 9	1443	2	Y	6	5	8			20
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	70	1 7 9	1344	2	Y	6	4	8			22

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

08	620	N	576	-0-	-44	-0-	30	1 10 9	536	2	Y	9	1	8			47
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					47
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	29	1 3 9	471	2	Y	3					50
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	22	1 7 9	411	2	Y	6	35	1	3	8	18
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	27	1 13 9	526	2	Y	12	2	8			28
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	23	1 6 9	442	2	Y	5	3	8			30

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	1004	2	Y	3	1	8			5
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	900	2	Y	5	1	8			9
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	799	2	Y	6	2	8			13
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	805	2	Y	3	1	8			15
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	35	1 2 9	684	2	Y	2	13	1	1	8	3
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	26	1 3 9	502	2	Y	3					6

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 #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 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
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	80	1	1432	2	Y	14	11	1	2	8	16
							15	9									
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									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	75	1	1350	2	Y	9	2	8			199
							10	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	173	1	3092	2	Y	50	43	1	3	8	69
							55	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	576	-0-	-540	-0-	30	1	544	2	Y	2					31
							2	9									
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

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 #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

08	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	85 12	1 9	1516	2	Y	11	2	8			31
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	90 7	1 9	1516	2	Y	6	2	8			35
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	89 9	1 9	1476	2	Y	8	3	8			40
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79 4	1 9	1500	2	Y	4	3	8			41
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	78 4	1 9	1538	2	Y	4	3	8			42
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1494	2	Y	15	3	8			54

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

08	744	N	351	-0-	-393	-0-	18 7	1 9	326	2	Y	6	1	8			56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					73
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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 #: 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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	5	3	1	1	8	6
							6	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

08	589	N	563	-0-	-26	-0-	29	1	520	2	N	13					175
							14	9									
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	29	1	497	2	N	10					185
							11	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	30	1	493	2	N	9					194
							10	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	10					204
							11	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	175	1			31
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					31

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

08	1703	N	51	-0-	-1652	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	58	1	1038	2	Y	43	4	8			138
							47	9									
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									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

08	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	130	1	2323	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
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									

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 #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1899	2	N	10	3	8			77
							11	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	3					7
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-62	-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
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	39	1	698	2	Y	10	8	1	1	8	12
							11	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	78	1	1396	2	Y	11	1	8			199
							12	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

08	9300	X	6653	-0-	-2647	-0-	807	1	5824	2	Y	20					177
							22	9									
09	9000	X	5717	-0-	-3283	-0-	717	1	4980	2	Y	18					195
							20	9									
10	8215	X	6136	-0-	-2079	-0-	766	1	5342	2	Y	25	2	8			218
							28	9									
11	7950	X	3752	-0-	-4198	-0-	452	1	3290	2	Y	9	1	8			226
							10	9									
12	7533	X	5483	-0-	-2050	-0-	695	1	4781	2	Y	6	117	1	1	8	114
							7	9									
*01	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	700	1	4807	2	Y	6	4	8			116
							7	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

08	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	61	1	1092	2	Y	17	28	1	2	8	27
							19	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 #: 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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	120	1	2149	2	Y	9	3	8			173
							10	9									
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									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	162	-0-	-272	-0-	25	1	136	2	N	1	1	8			100
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3044	N	2853	-0-	-191	-0-	150	1	2693	2	N	9	5	8			32
							10	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	83	1	1480	2	Y	12	4	8			89
							13	9									
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									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	16	12	1	2	8	19
							18	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	16	12	1	2	8	21
							18	9									
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	42	1	688	2	Y	19	12	1	4	8	24
							21	9									
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	29	1	551	2	Y	27	24	1	4	8	23
							30	9									
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	28	1	563	2	Y	19	30	1	5	8	7
							21	9									
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	34	1	646	2	Y	21	15	1	4	8	9
							23	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	120	1	2149	2	Y	7	3	8			144
							8	9									
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	114	1	1936	2	Y	4	3	8			145
							4	9									
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	131	1	2162	2	Y	6	6	8			145
							7	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2132	2	Y	16	128	1	5	8	28
							18	9									
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	2154	2	Y	11	9	8			30
							12	9									
01	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	107	1	2062	2	Y	20	10	8			40
							22	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					43
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					43
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					43
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					43
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					43
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	Y	-0-					43

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	201	1	3599	2	Y	12	4	8			21
							13	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3424	2	Y	20	5	8			36
							22	9									
10	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	207	1	3408	2	Y	23	8	8			51
							25	9									
11	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	158	1	3012	2	Y	21	6	8			66
							23	9									
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	144	1	2856	2	Y	34	56	1	12	8	32
							37	9									
01	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	157	1	3013	2	Y	44	12	8			64
							48	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	75	1	1335	2	N	22	3	8			72
							24	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	2	N	30	5	8			97
							33	9									
10	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	86	1	1423	2	N	36	8	8			125
							40	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1403	2	N	28	8	8			145
							31	9									
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	68	1	1354	2	N	25	11	8			159
							28	9									
01	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	68	1	1303	2	N	54	11	8			202
							59	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	126	1	2254	2	Y	18	3	8			42
							20	9									
09	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	97	1	1641	2	Y	32	3	8			71
							35	9									
10	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	104	1	1720	2	Y	35	5	8			101
							39	9									
11	2310	N	934	-0-	-1376	-0-	46	1	875	2	Y	12	2	8			111
							13	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	Y	21	96	1	5	8	31
							23	9									
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	82	1	1569	2	Y	29	6	8			54
							32	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	734	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
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	628	2	Y	1					11
							1	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	100	1	1783	2	Y	8	2	8			25
							9	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	6	3	8			28
							7	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	106	1	1753	2	Y	10	5	8			33
							11	9									
11	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	83	1	1586	2	Y	6	5	8			34
							7	9									
12	1984	N	1238	-0-	-746	-0-	59	1	1170	2	Y	8	6	8			36
							9	9									
01	1860	N	1139	-0-	-721	-0-	55	1	1065	2	Y	17	6	8			47
							19	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	765	-0-	-134	-0-	40	1	723	2	Y	2					36
							2	9									
09	870	X	761	-0-	-109	-0-	42	1	707	2	Y	11	1	8			46
							12	9									
10	899	X	568	-0-	-331	-0-	32	1	522	2	Y	13	1	8			58
							14	9									
11	870	X	589	-0-	-281	-0-	29	1	554	2	Y	5	1	8			62
							6	9									
12	837	X	620	-0-	-217	-0-	30	1	586	2	Y	4	2	8			64
							4	9									
01	775	X	613	-0-	-162	-0-	30	1	573	2	Y	9	3	8			70
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	96	1	1711	2	Y	3	2	8				42
							3	9										
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										

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

08	930	N	442	-0-	-488	-0-	23	1	419	2	Y	-0-						6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						6

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	21	1	8				132
							23	9										
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										

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	146	1	2621	2	N	3	3	8				157
							3	9										
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										

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
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	12	4	8			29
							13	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	4154	X	3238	-0-	-916	-0-	171	1	3056	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
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									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	177	1	10538	2	Y	19	3	8			139
							21	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	9915	-0-	-3415	-0-	9878	2	37	9	N	34	1	8			128
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									

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1678	1	12119	2	Y	34	168	1	3	8	110
							37	9									
09	12750	X	12151	-0-	-599	-0-	1523	1	10587	2	Y	37	4	8			143
							41	9									
10	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	1672	1	11668	2	Y	39	2	8			180
							43	9									
11	12750	X	12180	-0-	-570	-0-	1469	1	10681	2	Y	27	4	8			203
							30	9									
12	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	1738	1	11948	2	Y	38	5	8			236
							42	9									
*01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	1684	1	11558	2	Y	49	6	8			279
							54	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	9160	-0-	-729	-0-	484	1	8661	2	N	14	4	8			229
							15	9									
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									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196	X	19975	-0-	-2221	-0-	1056	1	18899	2	N	18	6	8			95
							20	9									
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									

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
08	20894	X	20127	-0-	-767	-0-	2433	1	17566	2	Y	116	165	1	20	8	177
							128	9									
09	20220	X	18655	-0-	-1565	-0-	2322	1	16139	2	Y	176	178	1	19	8	156
							194	9									
10	20894	X	19618	-0-	-1276	-0-	2448	1	17084	2	Y	78	10	8			224
							86	9									
11	19830	X	18089	-0-	-1741	-0-	2170	1	15781	2	Y	125	170	1	15	8	164
							138	9									
12	20305	X	19619	-0-	-686	-0-	2472	1	17000	2	Y	134	37	8			261
							147	9									
*01	20119	X	19505	-0-	-614	-0-	2462	1	16900	2	Y	130	178	1	31	8	182
							143	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24553	2	45	9	N	41	7	8			249
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

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34658	X	29336	-0-	-5322	-0-	1551	1	27756	2	N	26	8	8			98
							29	9									
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									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49631	X	42247	-0-	-7384	-0-	2233	1	39957	2	N	52	13	8			137
							57	9									
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									

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
08	37448	X	32595	-0-	-4853	-0-	1723	1	30824	2	N	44	15	8			132
							48	9									
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									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38347	X	36297	-0-	-2050	-0-	1914	1	34240	2	N	130	21	8			219
							143	9									
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									

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
08	62031	X	46892	-0-	-15139	-0-	46721	2	171	9	N	155	28	8			210
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

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
08	85808	X	66367	-0-	-19441	-0-	66227	2	140	9	N	127	27	8			155
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

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3420	-0-	-827	-0-	739	1	2681	3	N	-0-					40
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

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

08	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	243	1	880	3	N	-0-					50
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

08	5487	X	491	-0-	-4996	-0-	488	2	3	9	N	3					52
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

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					63
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

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	N	12					90
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	2			N	-0-					25
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	272	-0-	-1309	-0-	8	1	264	2	N	-0-					114
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

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	136	1	4640	2	N	-0-					98
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

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
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

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
08	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	34	1	1149	2	N	-0-					118
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

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	310	1	3100	2	N	-0-					155
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									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

08	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	382	1	8096	3	Y	-0-					38
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

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

08	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	182	1	3856	3	Y	-0-					20
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					2
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

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

08	6696	X	5450	-0-	-1246	-0-	546	1	4904	3	Y	-0-					51
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

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2489	3	Y	-0-					15
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

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

08	5456	X	4916	-0-	-540	-0-	492	1	4424	3	Y	-0-					32
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

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

08	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	113	1	2385	3	Y	-0-					13
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	2443	1	14115	3	Y	-0-					33
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	87	1	502	3	Y	-0-					1
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-

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					2
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					95
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					105
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

08	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	5128	2			N	-0-					87
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

08	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

08	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	188	1	3607	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	378	-0-	-552	-0-	19	1	355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	129	1	2469	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1076	2	Y	7	6	1			1
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

08	6851	X	3751	-0-	-3100	-0-	161 48	1 9	3542	2	Y	44	51	1			4
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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15700 08/31/2019

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	T. A.		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

08	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	148	1	2860	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
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									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

08	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	108	1	2069	2	N	-0-					-0-
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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	114	1	2193	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	134	1	2578	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	N	-0-					-0-
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

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1581	X	598	-0-	-983	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	171	1	3285	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	188	1	3605	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-
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

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1280	2	197	9	N	179	182	1			38
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					26
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					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
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6817	3	430	9	N	391	355	1			300
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2051	3	165	9	N	150					623
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2539	3	362	9	N	329	174	1			322
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7286	3	626	9	N	569	703	1			337
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

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	5630	3	1294	9	N	1176	1233	1			237
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

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	94	3	295	9	N	268	354	1			418
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

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					237
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

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8915	X	4715	-0-	-4200	-0-	4125	3	590	9	N	536	534	1			203
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

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
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	939	3	403	9	N	366	525	1			177
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

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
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1497	3	268	9	N	244	173	1			223
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2111	3	532	9	N	484	539	1			180
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

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
08	9858	X	7817	-0-	-2041	-0-	7510	3	307	9	N	279	352	1			202
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

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	362	3	108	9	N	98	178	1			150
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

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1619	3	262	9	N	238	177	1			170
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

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	1888	3	543	9	N	494	351	1			338
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

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	30	3	450	9	N	409	530	1			455
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

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4974	-0-	-575	-0-	4582	3	392	9	N	356	353	1			324
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1448	3	334	9	N	304	354	1			285
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

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3304	3	606	9	N	551	526	1			381
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

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1138	-0-	-1528	-0-	868	3	270	9	N	245	176	1			228
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

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	833	-0-	-996	-0-	650	3	183	9	N	166	354	1			137
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

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5206	3	746	9	N	678	706	1			348
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

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1420	3	464	9	N	422	351	1			300
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9220	-0-	-1413	-0-	8684	3	536	9	N	487	353	1			363
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	1112	3	135	9	N	123	176	1			187
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

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	8506	3	845	9	N	768	708	1			391
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

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
08	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	9413	3	644	9	N	585	705	1			317
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

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
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2810	3	74	9	N	67	177	1			99
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

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
08	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	3908	3	103	9	N	94					174
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

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
08	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-	5989	3	450	9	N	409	352	1			349
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

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
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	3	17	9	N	15					182
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
08	23839	X	21431	-0-	-2408	-0-	19960	3	1471	9	N	1337	1558	1			268
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

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
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3336	3	282	9	N	256	176	1			282
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

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					134
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

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
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6555	3	282	9	N	256	354	1			224
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

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
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3843	3	164	9	N	149					309
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

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
08	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4306	3	106	9	N	96	176	1			79
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

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
08	868	N	485	-0-	-383	-0-	431	3	54	9	N	49	176	1			135
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
08	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1542	3	42	9	N	38					210
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

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
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	4981	3	572	9	N	520	529	1			326
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

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4797	2	864	9	N	785	544	1			446
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					281

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4172	2	334	9	N	304	179	1			210
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					174

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1505	2	451	9	N	410	363	1			207
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1044	2	353	9	N	321	354	1			152
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1949	2	273	9	N	248	360	1			73
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

08	1147	N	712	-0-	-435	-0-	155	1	526	2	N	28	181	1			109
							31	9									
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									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

08	2945	X	1464	-0-	-1481	-0-	155	1	1061	2	N	225	181	1			214
							248	9									
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									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
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

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

08	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2336	2	237	9	N	215	182	1			173
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

08	8184	X	5403	-0-	-2781	-0-	4888	2	515	9	N	468	361	1			552
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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					245
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					187
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

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
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

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					194
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					117
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

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	3	9	9	N	8					85
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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
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

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					155
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

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	175	1			68
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

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	3	39	9	N	35					172
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7544	3	147	9	N	134					224
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

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

08	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2245	3	114	9	N	104					234
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	1979	-0-	-391	-0-	1877	3	102	9	N	93	190	1			150
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1882	3	96	9	N	87	197	1			40
01	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	2023	3	95	9	N	86					126

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	3	50	9	N	45					61
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

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					98
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

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1096	3	57	9	N	52	184	1			32
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

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1687	3	199	9	N	181	192	1			43
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

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2904	3	142	9	N	129	177	1			156
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	946	3	50	9	N	45					197
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

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					48
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

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1199	3	101	9	N	92					179
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

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

08	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	1229	3			N	-0-					46
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

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	494	3	122	9	N	111	175	1			97
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

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2496	3	78	9	N	71	197	1			18
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

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					162
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34
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

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5402	3	454	9	N	413	430	1			61
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	605	-0-	-2340	-0-	585	3	20	9	N	18					124
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

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3173	3	28	9	N	25					179
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

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2942	3	40	9	N	36					209
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

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					182
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

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1243	3	142	9	N	129	198	1			14
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

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	975	3	55	9	N	50					82
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1069	3	54	9	N	49					259
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1018	3	44	9	N	40	179	1			62
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

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3113	3	9	9	N	8					130
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

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1767	3	210	9	N	191	206	1			150
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

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					157
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2202	3	92	9	N	84					215
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

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1908	3	143	9	N	130	194	1			117
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

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1156	3	37	9	N	34					151
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

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4828	-0-	-1682	-0-	4766	3	62	9	N	56					100
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	754	3	105	9	N	95					165
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	N	3					173
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

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1377	3	163	9	N	148	214	1			126
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

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1215	3	227	9	N	206	577	1			219
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

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2430	3	198	9	N	180	196	1			229
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

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					88
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1380	3	101	9	N	92	205	1			117
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

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3948	-0-	-1694	-0-	3524	3	424	9	N	385	179	1			431
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	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
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1295	3	101	9	N	92	190	1			70
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

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
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5765	3	161	9	N	146	179	1			126
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

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
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1911	3	166	9	N	151					176
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2350	3	127	9	N	115					221
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

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					156
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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	432	2	36	9	N	33					33
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1851	2	175	9	N	159					192
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					192
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					192
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					192
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	525	-0-	-994	-0-	370	2	155	9	N	141					186
09	1470	X	634	-0-	-836	-0-	523	2	111	9	N	101					287
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	159	1			128
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	16					144
12	1519	X	341	-0-	-1178	-0-	247	2	94	9	N	85					229
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					229

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					236
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					244
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	62	2	14	9	N	13					257
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					261
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2517	2	99	9	N	90					174
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2162	2	29	9	N	26					200
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1290	2	21	9	N	19					219
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1622	2	85	9	N	77					296
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					306
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					306

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					95

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31155	X	5553	-0-	-25602	-0-	5553	3			N	-0-					58
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

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	N	36					239
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

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3396	3	850	9	N	773	884	1			317
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2214	3	617	9	N	561	530	1			406
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

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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	147	1			87
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

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
08	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	8283	3	1887	9	N	1715	1743	1			375
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	1710	3	534	9	N	485	345	1			349
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	513	3	314	9	N	285	354	1			204
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

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	155	3	77	9	N	70	174	1			185
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

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					244
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

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	3	32	9	N	29					386
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

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	5946	3	1472	9	N	1338	1596	1			140
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	402	3	405	9	N	368	354	1			152
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	6293	3	803	9	N	730	704	1			236
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6376	-0-	-1498	-0-	6089	3	287	9	N	261	531	1			95
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	2613	3	921	9	N	837	877	1			264
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

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	624	3	294	9	N	267	182	1			304
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	5239	3	1246	9	N	1133	1238	1			360
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	837	-0-	-372	-0-	820	3	17	9	N	15					481
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	765	3	195	9	N	177	178	1			158
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

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
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1720	3	829	9	Y	754	842	1			130
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
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

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
08	5859	X	3200	-0-	-2659	-0-	2617	3	583	9	N	530	526	1			307
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

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
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	851	3	504	9	N	458	368	1			352
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4722	3	1168	9	N	1062	1066	1			271
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4029	3	899	9	N	817	882	1			241
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

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
08	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2540	3	396	9	Y	360	402	1			62
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

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					334
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

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
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					135
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

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
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	629	3	114	9	N	104					192
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8559	-0-	-1454	-0-	8501	3	58	9	N	53					216
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1287	3	265	9	N	241	173	1			322
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	3	109	9	N	99	176	1			149
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	635	3	358	9	N	325	354	1			137
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	4593	3	1152	9	N	1047	1056	1			255
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	507	3	229	9	N	208	175	1			236
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

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
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	5742	3	644	9	N	585	529	1			250
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1600	3	341	9	N	310	529	1			321
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	2396	3	810	9	N	736	710	1			298
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	173	3	34	9	N	31					142
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

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3084	3	792	9	N	720	708	1			212
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5496	3	722	9	N	656	705	1			154
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15244	3	703	9	N	639	534	1			273
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	15823	-0-	-1847	-0-	14459	3	1364	9	N	1240	1416	1			285
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	2547	3	420	9	N	382	354	1			192
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1820	3	562	9	N	511	501	1			79
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4282	3	276	9	N	251	178	1			245
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1234	3	145	9	N	132	171	1			70
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	15060	-0-	-6	-0-	14255	3	805	9	N	732	886	1			261
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4464	3	1176	9	N	1069	1220	1			360
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1475	3	264	9	N	240	166	1			359
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

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4663	3	779	9	N	708	716	1			226
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

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
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-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

08	15097	X	14760	-0-	-337	-0-	14619	2	141	9	N	128	176	1	1	8	223
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

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42935	X	39548	-0-	-3387	-0-	39240	2	308	9	N	280	332	1			292
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	358	1			109
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

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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	141	3	261	9	N	237			255
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-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

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
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1539	2	10	9	N	9	186	1			30
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

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
08	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1525	2	14	9	N	13	179	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					32
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

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
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
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-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
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

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		554	-0-	554	574	554	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	6543	3	75	9	N	68	174	1			159
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

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	335	3			N	-0-					132
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

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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

08	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

08	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
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									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	63	1	416	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	224	1	3803	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	640	1	4237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	268	1	1771	3	Y	57	59	1			4
							63	9									
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

08	775	N	731	-0-	-44	-0-	96	1	635	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	186	1	3144	3	Y	147	138	1			30
							162	9									
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									

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
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	621 11	1 9	4112	3	Y	10	10	1			1
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	717 12	1 9	4675	3	Y	11	9	1			3
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	719 14	1 9	4677	3	Y	13	12	1			4
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	641 13	1 9	4239	3	Y	12	15	1			1
*12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	639 14	1 9	4394	3	Y	13	12	1			2
01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	580 10	1 9	4011	3	Y	9	9	1			2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	401 4	1 9	2656	3	Y	4	5	1			-0-
09	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	352 8	1 9	2294	3	Y	7	5	1			2
10	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	352 7	1 9	2289	3	Y	6	6	1			2
11	2820	N	2392	-0-	-428	-0-	313 8	1 9	2071	3	Y	7	8	1			1
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	344 7	1 9	2368	3	Y	6	6	1			1
*01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	345 7	1 9	2384	3	Y	6	6	1			1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	456	-0-	-102	-0-	58 13	1 9	385	3	Y	12	13	1			1
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	56 21	1 9	364	3	Y	19	15	1			5
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	53 23	1 9	347	3	Y	21	20	1			6
11	450	X	424	-0-	-26	-0-	53 23	1 9	348	3	Y	21	25	1			2
12	465	X	433	-0-	-32	-0-	51 28	1 9	354	3	Y	25	23	1			4
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	45 24	1 9	315	3	Y	22	21	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	10	1	310	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	71	1	1204	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
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									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2484	3	9	9	Y	8	8	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	450	1	2977	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	167	1	1105	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
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									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	Y	16					195
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					78
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			2
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

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
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	176	1	1692	2	Y	26					198
							29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	134	1	1291	2	Y	1					29
							1	9									
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									

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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					125
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		70	-0-	70	70	66	3	4	9	Y	4	2	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-	2	1			-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3013	3	7	9	Y	6					123
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

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2204	3	7	9	N	6	176	1			94
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

08	3348	X	1820	-0-	-1528	-0-	233	1	1543	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
09	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	266	1	1733	3	Y	44	35	1			12
							48	9									
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	424	1	2760	3	Y	65	57	1			20
							72	9									
11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	370	1	2446	3	Y	61	75	1			6
							67	9									
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	420	1	2892	3	Y	65	60	1			11
							72	9									
*01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	419	1	2903	3	Y	52	52	1			11
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	53	1	899	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	Y	23	39	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	658	1	1079	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	69	1	1166	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	166	-0-	-82	-0-	20	1	136	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	74	1	1253	3	Y	52	48	1			11
							57	9									
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									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	219	1	1446	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
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									

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	839	1	2613	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	19	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	368	-0-	368	577	368	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

08	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1	3577	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

08	2046	X	671	-0-	-1375	-0-	87	1	574	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1063	-0-		-239	-0-	137	1	906	3	Y	18	19	1			1
								20	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2285	-0-		-567	-0-	300	1	1985	3	Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	333	-0-		-8	-0-	43	1	287	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	192	1	1268	3	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	322	1	2133	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	54	1	357	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	480	X	398	-0-	-82	-0-	52	1	337	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	496	X	395	-0-	-101	-0-	51	1	330	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
11	420	X	311	-0-	-109	-0-	40	1	264	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
12	434	X	333	-0-	-101	-0-	41	1	281	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	434	X	219	-0-	-215	-0-	27	1	185	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	119	1	2022	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

08	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	72	1	1221	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	94	1	1593	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	272	1	1801	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
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									

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	278	1	4714	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

08	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1166	3	6	9	Y	5	7	1			3
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	3	4	9	Y	4	7	1			2
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	346 108	1 9	2288	3	Y	98	100	1			8
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

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	365	3	Y	4	4	1			-0-
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

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	659 9	1 9	4365	3	Y	8	8	1			1
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	248	1	1644	3	N	21	21	1			2
								23	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	450	1	2858	3	Y	15	15	1			1
								17	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2239	-0-		-365	-0-	2239	3			Y	-0-	10	1			-0-
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-

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
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	973	3	N	7	7	1			1
							8	9									
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									

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
08	1519	X	1245	-0-	-274	-0-	69	1	1176	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	168	1	2851	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
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									

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
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	66	1	439	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

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
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	95	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	307	1	2029	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	374	1	2883	3	Y	55	52	1			11
							61	9									
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									

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
08	3100	N	3102	-0-	2	2	173	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2089	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
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									

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
08	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	130	1	2204	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4093	X	3583	-0-	-510	-0-	196	1	3328	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
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									

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
08	2232	X	614	-0-	-1618	-0-	33	1	553	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
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									

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
08	29977	X	166	-0-	-29811	-0-	7	1	119	3	Y	36	42	1			7
							40	9									
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-

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
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	58	1	977	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	92	1	1558	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1116	X	865	-0-	-251	-0-	111	1	735	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	219	1	1593	3	Y	173	162	1			35
							190	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		173	-0-	173	173	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2912	-0-	-188	477	2912	3			N	-0-					42
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

08	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

08	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	139	1	1217	3	Y	211	197	1			43
							232	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	793	1	2022	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
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									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

08	930	X	350	-0-	-580	-0-	349	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	3			Y	-0-					110
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

08	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	726	1	1202	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

08	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	335	1	2007	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

08	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

08	3100	N	2864	-0-	-236	236	157	1	2655	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	29	1	926	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
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									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

08	1426	X	370	-0-	-1056	-0-	370	3			N	-0-					94
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

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

08	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	199	1	803	3	Y	79	74	1			16
							87	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

08	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	655	1	813	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
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

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	1173	3	1	9	Y	1	2	1			1
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

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1021	-0-	-467	-0-	1017	3	4	9	Y	4	11	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	936	-0-	-490	-0-	45	1	763	3	Y	116	107	1			24
							128	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	72	1	2270	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
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									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2140	3	21	9	Y	19	32	1			15
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

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2366	3	41	9	Y	37	61	1			28
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
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

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1792	3	28	9	N	25					97
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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3432	3			N	-0-					70
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	7	1			-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3939	3	1	9	Y	1					13
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

08	744	N	502	-0-	-242	-0-	490	3	12	9	Y	11	28	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1012	-0-	-1406	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
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-
08	2573	X	1489	-0-	-1084	-0-	1471	3	18	9	Y	16	38	1			12
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					63
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

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	6067	3	2	9	Y	2					15
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

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1633	3	8	9	Y	7	10	1			2
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7191	3	217	9	Y	197	261	1			64
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

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
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

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
08	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4286	3			Y	-0-					61
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

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
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8049	3	108	9	Y	98	101	1			42
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

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	862	-0-	-1277	-0-	821	3	41	9	Y	37	16	1			24
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

08	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	9913	3	156	9	Y	142	165	1			84
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

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

08	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	12493	3	28	9	Y	25	25	1			17
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	3	20	9	N	18					77
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

08	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13611	3	8	9	Y	7	7	1			5
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

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

08	10354	X	9995	-0-	-359	-0-	9952	3	43	9	Y	39	42	1			26
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

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

08	16895	X	15908	-0-	-987	-0-	15791	3	117	9	N	106	107	1			71
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

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
08	15376	X	12504	-0-	-2872	-0-	134	1 6 9	12364	3	Y	5	6	1			1
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 6 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

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	24380	-0-	-1660	-0-	261	1 25 9	24094	3	Y	23	28	1			4
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

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	9291	3	133	9	Y	121	119	1			80
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	22331	-0-	-144	-0-	22102	3	229	9	Y	208	237	1			116
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

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	16383	-0-	-1101	-0-	16333	3	50	9	Y	45	86	1			27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13183	3	53	9	Y	48	93	1			28
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

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

08	24986	X	24101	-0-	-885	-0-	24056	3	45	9	Y	41	55	1			13
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

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

08	17701	X	17470	-0-	-231	-0-	187	1	17259	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
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									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

08	36766	X	34066	-0-	-2700	-0-	33894	3	172	9	Y	156	136	1			206
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

08	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	18544	3	29	9	Y	26	23	1			34
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

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

08	27590	X	26108	-0-	-1482	-0-	26063	3	45	9	Y	41	55	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14658	-0-	-1524	-0-	14564	3	94	9	Y	85	85	1			57
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

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	17628	-0-	-1623	-0-	17493	3	135	9	Y	123	124	1			83
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	18736	-0-	-2437	-0-	18633	3	103	9	Y	94	107	1			53
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

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30597	X	28317	-0-	-2280	-0-	28317	3			Y	-0-					-0-
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-

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33046	X	30244	-0-	-2802	-0-	30244	3			Y	-0-					-0-
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-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25327	X	23064	-0-	-2263	-0-	723	1	22230	3	Y	101	122	1			75
							111	9									
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									

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
08	30659	X	28573	-0-	-2086	-0-	900	1	27672	3	Y	1	1	1			68
							1	9									
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									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36580	X	34361	-0-	-2219	-0-	1064	1	32705	3	N	538	647	1			104
							592	9									
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									

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31713	X	29390	-0-	-2323	-0-	29369	3	21	9	Y	19	17	1			26
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

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
08	23560	X	20641	-0-	-2919	-0-	646	1	19871	3	N	113	135	1			34
							124	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	21514	X	20536	-0-	-978	-0-	642	1	19747	3	N	134	160	1			38
							147	9									
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									

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
08	34999	X	30880	-0-	-4119	-0-	969	1	29781	3	N	118	141	1			23
							130	9									
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									

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
08	40517	X	30157	-0-	-10360	-0-	944	1	29037	3	Y	160	192	1			27
							176	9									
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									

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
08	31775	X	27779	-0-	-3996	-0-	866	1	26614	3	Y	272	327	1			47
							299	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

08	39308	X	28593	-0-	-10715	-0-	897	1	27567	3	Y	117	140	1			20
							129	9									
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									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10264 - 16379

08	64976	X	46896	-0-	-18080	-0-	1473	1	45274	3	Y	135	163	1			23
							149	9									
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									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

08	46655	X	26232	-0-	-20423	-0-	838	1	25341	3	N	48	60	1			85
							53	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61318	X	53382	-0-		-7936		-0-	1676	1	N	164	198	1			86
									180	9							
09	59340	X	54307	-0-		-5033		-0-	1722	1	N	164	161	1			89
									180	9							
10	61318	X	50538	-0-		-10780		-0-	1678	1	N	205	182	1			112
									226	9							
11	57720	X	48798	-0-		-8922		-0-	1582	1	N	176	199	1	2	8	87
									194	9							
12	55645	X	49402	-0-		-6243		-0-	1698	1	N	160	156	1			91
									176	9							
01	56110	X	49034	-0-		-7076		-0-	1689	1	N	168	163	1			96
									185	9							

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33294	X	26880	-0-		-6414		-0-	839	1	N	224	268	1			117
									246	9							
09	30690	X	25618	-0-		-5072		-0-	807	1	N	221	217	1			121
									243	9							
10	30969	X	25063	-0-		-5906		-0-	826	1	N	275	245	1			151
									303	9							
11	28680	X	24018	-0-		-4662		-0-	773	1	N	249	279	1	1	8	120
									274	9							
12	28055	X	23391	-0-		-4664		-0-	798	1	N	237	229	1			128
									261	9							
01	26877	X	22599	-0-		-4278		-0-	772	1	N	247	241	1			134
									272	9							

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3403	-0-		-255		-0-	450	1	N	-0-					247
09	4309	X	4309	-0-		-0-		-0-	418	1	N	-0-					247
10	4137	X	4137	-0-		-0-		-0-	466	1	N	-0-					247
11	3958	X	3958	-0-		-0-		-0-	833	1	N	10					257
									11	9							
12	3906	X	2098	-0-		-1808		-0-	2017	2	N	74	181	1			150
01	3906	X	2084	-0-		-1822		-0-	2084	2	N	-0-					150

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	695	-0-		-2312		-0-	87	1	N	35					110
									39	9							
09	2910	X	352	-0-		-2558		-0-	34	1	N	-0-					110
10	1891	X	115	-0-		-1776		-0-	13	1	N	-0-					110
11	840	X	596	-0-		-244		-0-	126	1	N	-0-					110
12	1432	X	1432	-0-		-0-		-0-	1432	2	N	-0-					110
*01	1394	N	1394	-0-		-0-		-0-	1380	2	N	13	1	8			122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	761	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	10	1			7
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4	3	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	76	1	3318	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	51	1	2230	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
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									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	80	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	21	1	529	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	139	1	3539	3	Y	46	45	1			11
							51	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	88	1	2254	3	Y	40	34	1			10
							44	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	34	1	1495	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3894	-0-	794	794	144	1	3714	3	Y	33	36	1			8
							36	9									
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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

08	496	N	143	-0-	-353	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	40	1	1791	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

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
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	92	1	2369	3	Y	81	80	1			20
							89	9									
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									

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
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	93	1	4063	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
11	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2870	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	96	1	2472	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3471	3	22	9	Y	20	13	1			10
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1410	3	72	9	Y	65					84
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15	14	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	43	1	1114	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	60	1	1532	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
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									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1563	3	79	9	Y	72					109
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	890	-0-	-412	-0-	32	1	829	3	Y	26	28	1			6
							29	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	106	1	2722	3	Y	73	73	1			18
							80	9									
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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	1728	-0-	-1930	-0-	64	1	1646	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1693	3	Y	-0-					-0-
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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	75	76	1			18
							83	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2493	3	13	9	Y	12	12	1			8
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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2265	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
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									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	3	23	9	Y	21	13	1			11
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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	79	1	2070	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1368	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1445	2	Y	13	13	1			2
09	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	32 17	1 9	1429	2	Y	15	15	1			2
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	36 21	1 9	1395	2	Y	19	18	1			3
11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	38 17	1 9	1240	2	Y	15	15	1			3
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	38 21	1 9	1321	2	Y	19	19	1			3
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38 25	1 9	1438	2	Y	23	23	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	2007	2	Y	5	5	1			1
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	36 6	1 9	1589	2	Y	5	5	1			1
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1903	2	Y	8	8	1			1
11	1800	N	459	-0-	-1341	-0-	12 4	1 9	443	2	Y	4	4	1			1
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2600	-0-	-1151	-0-	58 8	1 9	2534	2	Y	7	7	1			1
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	3594	2	Y	12	11	1			2
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	63 8	1 9	2525	2	Y	7	8	1			1
11	3630	X	1744	-0-	-1886	-0-	51 7	1 9	1686	2	Y	6	6	1			1
12	3751	X	1652	-0-	-2099	-0-	46 7	1 9	1599	2	Y	6	6	1			1
01	3751	X	1584	-0-	-2167	-0-	41 8	1 9	1535	2	Y	7	7	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	75 25	1 9	3351	2	Y	23	23	1			4
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	55 22	1 9	2432	2	Y	20	21	1			3
10	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	59 25	1 9	2275	2	Y	23	23	1			3
11	3300	X	2109	-0-	-1191	-0-	61 22	1 9	2026	2	Y	20	19	1			4
12	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	74 31	1 9	2564	2	Y	28	28	1			4
01	3441	X	2725	-0-	-716	-0-	70 36	1 9	2619	2	Y	33	33	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	12 3	1 9	545	2	Y	3	3	1			-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	12 4	1 9	507	2	Y	4	3	1			1
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	7 1	1 9	264	2	Y	1	2	1			-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	14 4	1 9	458	2	Y	4	3	1			1
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	13 2	1 9	456	2	Y	2	3	1			-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	458	2	Y	5	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	199 21	1 9	1597	2	Y	19	19	1			3
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	201 30	1 9	1880	2	Y	27	26	1			4
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	225 44	1 9	2364	2	Y	40	38	1			6
11	1740	N	954	-0-	-786	-0-	181 14	1 9	759	2	Y	13	16	1			3
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	220 41	1 9	1944	2	Y	37	34	1			6
01	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	200 32	1 9	1362	2	Y	29	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4274	-0-	1174	1174	95	1	4161	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	26	1	1123	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	1036	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

08	3162	X	1946	-0-	-1216	-0-	72	1	1856	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1852	3	7	9	Y	6	5	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	150	1	3839	3	Y	45	45	1			11
							50	9									
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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1302	N	464	-0-	-838	-0-	18	1	436	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

08	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2267	3	79	9	Y	72					93
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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	3	13	9	Y	12	9	1			8
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	875	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	27	1	598	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	26	1	579	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	22	1	539	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	22	1	541	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1387	3	41	9	Y	37					48
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	81	1	2076	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	76	1	1708	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	3100	N	14235	-0-	11135	11135	541	1	13487	3	Y	188	155	1			39
							207	9									
*01	3100	N	2214	-0-	-886	10249	86	1	2113	3	Y	14	46	1			7
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	8	1	312	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	8	1	270	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	8	1	273	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	8	1	286	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2632	3	29	9	Y	26	26	1			17
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

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	Y	9	7	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1890	N	842	-0-	-1048	-0-	31 10	1 9	801	3	Y	9	16	1			2
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 57	1 9	3448	3	Y	52	41	1			11
*01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	77 13	1 9	1903	3	Y	12	17	1			6

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	85 53	1 9	2185	3	Y	48	48	1			12
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	91 47	1 9	1738	3	Y	43	43	1			12
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	88 26	1 9	1958	3	Y	24	24	1			12
11	2250	N	1745	-0-	-505	-0-	71 34	1 9	1640	3	Y	31	32	1			11
12	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	54 40	1 9	1320	3	Y	36	39	1			8
01	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	57 18	1 9	1397	3	Y	16	16	1			8

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1861	3	24	9	Y	22					27
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	70	1	1766	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	1800	N	1036	-0-	-764	-0-	42	1	980	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	43	1	1066	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	49	1	1215	3	Y	25	17	1			12
							28	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

08	806	N	769	-0-	-37	-0-	29	1	740	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	27	1	1206	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	121	1	5316	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
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									

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
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
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									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1740	-0-	-988	-0-	1671	3	69	9	Y	63					84
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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	61	1	2682	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1804	3	98	9	Y	89					116
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

08	2697	X	2459	-0-	-238	-0-	2417	3	42	9	Y	38					46
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

08	2294	N	1746	-0-	-548	-0-	1726	3	20	9	Y	18	17	1			12
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

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
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	2	Y	86	72	1			15
							95	9									
09	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	37	1	1572	2	Y	75	78	1			12
							83	9									
10	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	30	1	1165	2	Y	67	69	1			10
							74	9									
11	1950	X	1061	-0-	-889	-0-	29	1	970	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	37	1	1256	2	Y	80	80	1			12
							88	9									
01	2015	X	1301	-0-	-714	-0-	31	1	1174	2	Y	87	88	1			11
							96	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

08	2945	X	227	-0-	-2718	-0-	5	1	222	2	Y	-0-	2	1			-0-
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	1	7738	2	Y	56	44	1			12
							62	9									
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	150	1	5127	2	Y	41	47	1			6
							45	9									
*01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	68	65	1			9
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	39	1	1726	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	54	1	2398	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	60	1	2297	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
11	1710	N	470	-0-	-1240	-0-	13	1	451	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
12	2449	N	1269	-0-	-1180	-0-	35	1	1214	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
01	2387	N	1652	-0-	-735	-0-	42	1	1580	2	Y	27	26	1			4
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3338	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	109	1	4811	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
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									

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
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	52	1	2266	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	54	1	1380	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1841	3	19	9	Y	17	11	1			9
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3953	-0-	-418	-0-	3940	3	13	9	Y	12	10	1			8
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

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
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	2259	-0-	-841	100	2234	3	25	9	Y	23	15	1			12
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

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
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	3	11	9	Y	10	9	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	1623	2	Y	15	15	1			3
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	1588	2	Y	17	17	1			3
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42 23	1 9	1625	2	Y	21	21	1			3
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	1477	2	Y	20	19	1			4
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	1525	2	Y	22	23	1			3
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	43 31	1 9	1598	2	Y	28	27	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	4031	3	9	9	Y	8	5	1			4
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

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
08	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1376	3	4	9	Y	4	3	1			2
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1224	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	36	1	1553	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

08	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1320	3	3	9	Y	3	2	1			2
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-

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
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	41	1	1821	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
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									

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
08	3100	N	2783	-0-	-317	1061	62	1	2700	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
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									

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
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	71	1	3123	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
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									

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
08	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	103	1	4523	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
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									

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
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6125	3	20	9	Y	18	17	1			12
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

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
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2958	3	29	9	Y	26	23	1			17
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

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
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	157	1	4064	3	Y	77	77	1			19
							85	9									
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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	249	1	6370	3	Y	79	77	1			19
							87	9									
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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	36	1	941	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
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-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	32	26	1			8
							35	9									
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									

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
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

08	2449	X	1114	-0-	-1335	-0-	1107	3	7	9	Y	6	4	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1780	3	41	9	Y	37	25	1			19
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	111	1	2846	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
08	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	107	1	2728	3	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	48	1	2103	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

08	465	N	202	-0-	-263	-0-	4	1	192	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

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
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
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									

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
08	3069	X	1173	-0-	-1896	-0-	26	1	1112	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
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									

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
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
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									

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
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	6	1	268	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

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
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	687	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	56	1	2441	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
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									

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
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2494	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
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									

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
08	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	1798	3	11	9	N	10	6	1			5
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

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
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	3	35	9	Y	32	21	1			17
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

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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	897	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					140
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

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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1072	2	41	9	N	37					178
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

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	C M	COND PROD
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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	C M	COND PROD
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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	C M	COND PROD
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1455	3	31	9	Y	28					70
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	388	-0-	-480	-0-	366	3	22	9	Y	20	41	1			30
*09	SHUT IN		2994	-0-	2994	2994	2927	3	67	9	Y	61	45	1			46
*10	SHUT IN		1130	-0-	1130	4124	1097	3	33	9	Y	30	45	1			31
*11	SHUT IN		1008	-0-	1008	5132	947	3	61	9	Y	55	44	1			42
*12	SHUT IN		961	-0-	961	6093	911	3	50	9	Y	45	37	1			50
*01	SHUT IN		723	-0-	723	6816	683	3	40	9	Y	36	42	1			44

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

08	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	1637	3	48	9	Y	44	90	1			66
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

08	1860	X	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			N	-0-					85
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

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

08	1085	N	666	-0-	-419	-0-	620	3	46	9	Y	42					105
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

08	3565	X	1604	-0-	-1961	-0-	1604	3			Y	-0-					89
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

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					193
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					65
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	478	3	1	9	N	1					27
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

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
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	3	18	9	N	16	33	1			24
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2605	-0-	-495	737	2605	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

08	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1218	-0-	-704	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1543	3	22	9	N	20	24	1						16
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	8	1			3
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

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	13	1			3
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

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

08	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

08	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

08	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
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

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

08	3100	N	3169	-0-	69	648	3169	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

08	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	Y	5	6	1			2
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	3	11	9	Y	10	12	1			4
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	270	3	2	9	Y	2	2	1			1
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-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

08	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

08	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

08	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1891	N	1278	-0-	-613	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

08	3100	N	6214	-0-	3114	3114	6214	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

08	1178	N	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

08	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1598	3	10	9	Y	9	9	1			3
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	709	-0-	-2546	-0-	709	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

08	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1687	3	11	9	Y	10	10	1			3
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
08	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	Y	20					23
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

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3046	3	20	9	Y	18	18	1			6
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

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
08	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1			2
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

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
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
08	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

08	2997	N	1145	-0-	-1852	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3162	X	1649	-0-	-1513	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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
08	3100	N	345	-0-	-2755	1242	345	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1023	N	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

08	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
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

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1743	-0-	1743	5135	1730	3	13	9	Y	12	11	1			4
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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1364	N	767	-0-	-597	-0-	767	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	550	-0-	-535	-0-	550	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	N	1656	-0-	-669	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

08	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

08	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					1
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

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	Y	12	13	1			4
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

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 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
08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	863	-0-	-501	-0-	863	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	3	14	9	Y	13					16
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

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1163	3	9	9	Y	8	9	1			3
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	3	14	9	Y	13	13	1			4
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

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

08	1767	N	241	-0-	-1526	-0-	241	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

08	3503	X	2659	-0-	-844	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

08	1736	N	898	-0-	-838	-0-	898	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1476	3	11	9	Y	10	11	1			4
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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

08	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			Y	-0-	11	1			-0-
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

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	Y	5	6	1			2
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

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	690	-0-	-1666	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	3	10	9	Y	9	10	1			3
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

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	699	3	6	9	Y	5	5	1			2
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	Y	3					13
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 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
08	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2091	-0-	-1567	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

08	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

08	434	N	342	-0-	-92	-0-	311	3	31	9	Y	28					60
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	299	-0-	-941	-0-	299	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1967	-0-	-668	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1917	-0-	-656	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

08	1178	N	638	-0-	-540	-0-	638	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

08	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

08	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	725	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

08	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4231	-0-	-605	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	2272	-0-	-828	1106	2248	3	24	9	Y	22	28	1			4
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

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
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5433	3	61	9	Y	55	62	1			11
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

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
08	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	3	9	9	Y	8	8	1			3
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

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	1134	-0-	-2338	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	3	3	9	Y	3					19
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

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3625	-0-	525	4674	3585	3	40	9	Y	36	38	1			7
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	3	11	9	Y	10	12	1			2
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

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9270	3	44	9	Y	40	46	1			16
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	507	-0-	-3058	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

08	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

08	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
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-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

08	1085	N	544	-0-	-541	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

08	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

08	4154	X	434	-0-	-3720	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

08	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					31
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

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

08	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

08	6386	X	5831	-0-	-555	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

08	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	11888	-0-	8788	8788	11888	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	2911	-0-	-1429	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	571	-0-	-3459	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3752	-0-	-371	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	477	3	47	9	Y	43					76
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2445	3	169	9	Y	154	173	1			34
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7568	-0-	-368	-0-	7467	3	101	9	N	92	116	1			76
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

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2484	3	17	9	Y	15	15	1			5
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3394	3	21	9	Y	19	18	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

08	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	2174	3	13	9	Y	12	13	1			4
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

08	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3258	3	21	9	Y	19	19	1			6
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

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

08	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	3	14	9	Y	13	13	1			4
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

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2384	3	17	9	Y	15	17	1			6
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

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

08	3534	X	1133	-0-	-2401	-0-	1115	3	18	9	Y	16					23
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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
08	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4185	X	2579	-0-	-1606	-0-	2545	3	34	9	N	31	61	1			26
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2294	N	1706	-0-	-588	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6898	3	50	9	Y	45	51	1			18
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

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
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	7641	-0-	4641	4641	7641	3			N	-0-					-0-
12	10081	X	5440	-0-	-4641	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
*01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4843	3	70	9	N	64	75	1			63

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
08	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1391	3	10	9	Y	9	9	1			3
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3392	3	21	9	Y	19	19	1			6
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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2060	3	23	9	Y	21	24	1			4
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

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4092	X	2147	-0-	-1945	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

08	4774	X	3360	-0-	-1414	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9587	-0-	-1015	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	12015	-0-	-75	-0-	11928	3	87	9	Y	79	87	1			31
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4765	-0-	-319	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	14244	-0-	-1349	-0-	14201	3	43	9	Y	39	43	1			15
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

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1187	-0-	-1045	-0-	1180	3	7	9	Y	6	7	1			2
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

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
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6572	X	6004	-0-	-568	-0-	5960	3	44	9	Y	40	43	1			16
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

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
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4790	-0-	-976	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

08	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

08	7812	X	3847	-0-	-3965	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

08	2015	N	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

08	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	620	X	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4699	3	30	9	Y	27	26	1			9
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

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	5378	3	40	9	Y	36	40	1			14
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

08	13640	X	12227	-0-	-1413	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

08	4743	X	4466	-0-	-277	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	4370	-0-	1270	1270	4370	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

08	10788	X	5819	-0-	-4969	-0-	5777	3	42	9	Y	38	57	1			15
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10426	3	142	9	N	129	154	1			106
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	14	7	1	2	8	5
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

08	5983	X	5419	-0-	-564	-0-	5380	3	39	9	Y	35	40	1			14
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

08	10261	X	5921	-0-	-4340	-0-	5903	3	18	9	Y	16					107
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

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
08	9734	X	9471	-0-	-263	-0-	9443	3	28	9	Y	25					120
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

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86583	X	68083	-0-	-18500	-0-	68083	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

08	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	22	1	786	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

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
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	29	1	1028	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
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									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA 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
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	240	1	1151	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	764	-0-	-1344	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-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
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	4263	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

08	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
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	1054	-0-	-62	-0-	1054	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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1488	N	618	-0-	-870	-0-	618	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	X	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-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
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2336	-0-	-1663	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	63	1	1161	3	N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

08	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

*08	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	1737	3	58	9	Y	53	63	1			18
*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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

*08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1193	3	47	9	Y	43	51	1			14
*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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

08	620	X	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 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
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

*08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1596	3	24	9	Y	22	27	1			7
*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

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

08	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
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	151	-0-	-314	-0-	151	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
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

08	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

08	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1866	3	12	9	Y	11	13	1			4
*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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	961	N	452	-0-	-509	-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

08	1736	N	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	4174	-0-	1074	2800	4174	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

08	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

08	2542	N	1510	-0-	-1032	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

08	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

08	2263	N	1758	-0-	-505	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1550	X	742	-0-	-808	-0-	742	3			N	-0-					-0-
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	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

08	2759	N	1973	-0-	-786	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
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	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	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
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
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	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	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
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

08	806	N	286	-0-	-520	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	88	-0-	-1555	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3250	-0-	-1059	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4278	X	1304	-0-	-2974	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
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	359	-0-	-13	-0-	359	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
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2263	X	1754	-0-	-509	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

08	1550	N	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	930	N	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-			-0-
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-

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
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-			-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	-0-			-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

08	744	N	246	-0-	-498	-0-	246	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

08	2077	N	1039	-0-	-1038	-0-	179	1	860	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

08	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

08	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-			-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	67	1	1252	3	N	-0-			-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
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-

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
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

08	2542	N	1180	-0-	-1362	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

08	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

08	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

08	1891	N	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

08	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
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	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
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	758	-0-	-172	-0-	758	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 #: 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
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
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-

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
*08	1302	N	475	-0-	-827	-0-	421	3	54	9	Y	49	60	1			16
*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

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
08	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	94	1	3573	3	N	13	13	0			4
							14	9									
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									

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2079	3	90	9	Y	82	99	1			27
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	3	N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1903	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	73	1	4154	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	71	1	4675	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	67	1	5014	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	76	1	4274	3	Y	10	8	0			3
							11	9									
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	118	1	3025	3	Y	19	14	0			8
							21	9									
*01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	111	1	2455	3	Y	20	19	0			9
							22	9									

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

08	4650	X	2250	-0-	-2400	-0-	147	1	2103	3	Y	-0-					-0-
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									

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

08	9858	X	9620	-0-	-238	-0-	346	1	9209	3	N	59	56	0			19
							65	9									
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									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	303	1	9464	3	N	-0-					-0-
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									

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

08	775	X	578	-0-	-197	-0-	18	1	560	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	177	1	7356	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	288	1	10450	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			Y	-0-					-0-
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	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11653	3	77	9	Y	70	93	1			10

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27466	X	24596	-0-	-2870	-0-	652	1	23944	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	123	1	7417	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17484	X	16246	-0-	-1238	-0-	16243	3	3	9	Y	3	3	1			1
*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

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	312	1	12430	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	181	1	7899	3	Y	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

08	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	366	1	12560	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
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									

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

*08	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12905	3	10	9	Y	9	10	1			3
*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

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

*08	19282	X	15388	-0-	-3894	-0-	15357	3	31	9	N	28	34	1			9
*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	14266	-0-	-1451	-0-	14029	3	237	9	N	215	292	1			31

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	14283	-0-	-690	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26550	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
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-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56358	X	47247	-0-	-9111	-0-	47027	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
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-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	111693	X	54184	-0-	-57509	-0-	53417	3	767	9	N	697	848	1			230
*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	41868	-0-	-12320	-0-	41264	3	604	9	N	549	493	1			284

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
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

*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

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
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-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7	39	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13	9	Y	12	68	1			10
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	86	1			15
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	2	11	9	Y	10	81	1			21
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	1744	-0-	-2968	-0-	1734	2	10	9	Y	9	61	1			3
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	18	1			3
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	19	16	1			16
							63	3	21	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
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									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

08	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
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-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	677	2	Y	17	22	1			10
							122	3	19	9							
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									

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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	659	-0-	-736	-0-	43	1	495	2	Y	29	37	1			17
							89	3	32	9							
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	106	1	1236	2	Y	12	16	1			7
							224	3	13	9							
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									

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
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	Y	12	10	1			10
							136	3	13	9							
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	203	1	2369	2	Y	10	13	1			6
							429	3	11	9							
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									

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
08	3100	N	4339	-0-	1239	1239	263	1	3546	2	Y	8	7	1			7
							521	3	9	9							
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									

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
08	1364	N	589	-0-	-775	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					4
							66	3									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	265	1	3089	2	Y	30	39	1			18
							559	3	33	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	213	1	2477	2	Y	29	38	1			17
							448	3	32	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1308	-0-	-1637	-0-	79	1	1068	2	Y	4	3	1			3
							157	3	4	9							
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

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1668	2	Y	13	11	1			11
							245	3	14	9							
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

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
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	92	1	1237	2	Y	9	8	1			8
							182	3	10	9							
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	118	1	1592	2	Y	11	9	1			9
							234	3	12	9							
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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	2	Y	11					11
							12	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
08	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	100	1	1348	2	Y	15	13	1			13
							198	3	17	9							
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									

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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					20
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	29					29
							32	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
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	93	1	1264	2	Y	25	22	1			21
							187	3	28	9							
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									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	498	-0-	-711	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2158	2	Y	10	8	1			8
							317	3	11	9							
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

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	21	18	1			17
							94	3	23	9							
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	1890	2	Y	25					40
							309	3	28	9							
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
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-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
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-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

08	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					11
							29	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	154	1	1798	2	Y	9	11	1			5
							326	3	10	9							
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									

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1656	2	Y	1					3
							224	3	1	9							
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	1693	2	Y	19	24	1			11
							307	3	21	9							
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									

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

08	930	N	736	-0-	-194	-0-	50	1	590	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
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-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

08	589	N	79	-0-	-510	-0-	4	1	65	2	Y	1					2
							9	3	1	9							
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	Y	10					16
							187	3	11	9							
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

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	51	44	1			42
							251	3	56	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	150	-0-		-1121	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
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-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	89	1	1300	2	Y	-0-					1
								176	3									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	X	2376	-0-		-0-	-0-	161	1	1873	2	Y	3	5	1			2
								339	3	3	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	95	1	1105	2	Y	17	22	1			10
								200	3	19	9							
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									

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
08	1519	N	53	-0-	-1466	-0-	2	1	43	2	Y	1					2
							7	3	1	9							
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									

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					4
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									

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	868	-0-	-372	-0-	49	1	719	2	Y	2					8
							98	3	2	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	2					7
							202	3	2	9							
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									

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	767	-0-	-287	-0-	43	1	636	2	Y	1					4
							87	3	1	9							
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									

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	1					4
							250	3	1	9							
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									

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	5	2	1	3	Y	1					4
							1	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

08	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	64	1	919	2	Y	2					9
							123	3	2	9							
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

08	3100	N	3466	-0-	366	366	209	1	2827	2	Y	13	12	1			11
							416	3	14	9							
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

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	2					7
							55	3	2	9							
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									

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
08	930	N	389	-0-	-541	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					2
							44	3									
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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	98	1	1160	2	Y	40					63
							190	3	44	9							
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									

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
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	2	Y	27	34	1			16
							209	3	30	9							
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									

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
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					21
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									

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
08	1426	N	119	-0-	-1307	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					11
							13	3									
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									

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
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	12					19
							207	3	13	9							
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									

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
08	3100	N	3319	-0-	219	366	224	1	2604	2	Y	18	23	1			10
							471	3	20	9							
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									

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
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	126	1	1478	2	Y	34					110
							252	3	37	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
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-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

08	806	N	183	-0-	-623	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
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-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	60	1	870	2	Y	1					3
							118	3	1	9							
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	45	58	1			26
							235	3	50	9							
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									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	110	1	1305	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
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-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
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-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
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-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
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-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

08	1550 N	1008	-0-	-542	-0-	1008	2			N	-0-					25
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					27
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

08	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1798	N	880	-0-	-918	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

08	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			Y	-0-					14
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					20
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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-

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
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					2
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					23
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-

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
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, 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
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					1
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-

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
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					70
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-

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

08	3627	X	3097	-0-	-530	-0-	2994	2	103	9	N	94	94	1			-0-
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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	2	391	9	Y	355	356	1			-0-
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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

08	1953	N	1061	-0-	-892	-0-	1061	2			N	-0-					26
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

08	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					43
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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					42
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	2	84	9	N	76	76	1			-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
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

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
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					90
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					54
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

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
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					190
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

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	99	2			Y	-0-					32
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

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
08	2914	X	194	-0-	-2720	-0-	194	2			N	-0-					70
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

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
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4304	-0-	1204	2665	4304	2			N	-0-					-0-
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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					89
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

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					22
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

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	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1016	-0-		-7	-0-		1016	2			Y	-0-					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-		4092	2			Y	-0-					74
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					48
01	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	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-		-0-	-0-		406	2			N	-0-					37
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	504	-0-		-54	-0-		504	2			N	-0-					-0-
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-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	184	-0-		-157	-0-		184	2			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1162	2	207	9	N	188	188	1			-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					37
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

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					78
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

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

08	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

08	2077	X	1627	-0-	-450	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
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-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2453	2	134	9	N	122	122	1			-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

08	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					84
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

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

08	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
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-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
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-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
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-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	2	69	9	N	63	63	1			-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
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-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
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-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					40
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	3056	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			Y	-0-	77	1			61
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
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-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
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-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	14696	-0-	-2695	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48949	X	42498	-0-	-6451	-0-	41847	2	651	9	Y	592	592	1			-0-
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-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59024	X	58838	-0-	-186	-0-	58094	2	744	9	Y	676	676	1			-0-
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-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93465	X	50734	-0-	-42731	-0-	50138	2	596	9	N	542	542	1			-0-
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-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45787	X	40393	-0-	-5394	-0-	39567	2	826	9	N	751	751	1			-0-
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-

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7					26
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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

08	56415	X	56415	-0-	-0-	-0-	56166	2	249	9	N	226	183	1			201
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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

08	14B DENY		441	-0-	441	14262	441	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	154	1	4983	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	66	1	2141	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	27	1	884	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	43	1	1380	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1603	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	N	-0-			-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

08	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	44	1	2880	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	33	1	2151	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

08	527	N	512	-0-	-15	-0-	300	1	186	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	300	1	441	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	300	1	420	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					39
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					114
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					23

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

08	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-1271	-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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

08	DLQ G-10		9741	-0-	9741	9741	1552	1	8189	2	Y	-0-					103
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

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

08	2697	N	2031	-0-	-666	-0-	2030	2	1	9	N	1					147
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					-0-
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-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	78	1	721	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	208	1	2698	3	Y	43					213
							47	9									
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	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					180
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									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	430	-0-	-376	-0-	31	1	377	3	N	20					102
							22	9									
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	20					68
							22	9									
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83
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									

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
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1041	3	N	-0-					14
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	856	-0-	-787	-0-	63	1	790	3	N	3					102
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					7
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	520	-0-	-627	-0-	5	1	512	3	N	3					89
							3	9									
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					99
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-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									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	2					8
							2	9									
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12899	3	37	9	N	34	34	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	EOM BALANCE
08	20522	X	18228	-0-	-2294	-0-	18217	3	11	9	N	10	10	1	-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

08	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	342	1	12728	2	Y	49	49	1	19
							17795	5	54	9					
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							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

08	22320	X	22132	-0-	-188	-0-	21998	3	134	9	Y	122	113	1	47
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	420	1	15639	2	Y	58	54	1	22
							7313	5	64	9					
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	15045	-0-	-1168	-0-	345	1	12864	2	Y	92	84	1			35
							1735	5	101	9							
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									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	13092	2	7830	5	Y	171	179	1			5
							188	9									
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									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	9836	2	5830	5	Y	81	88	1			2
							89	9									
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									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	14628	-0-	-2391	-0-	259	1	9630	2	Y	47	46	1			18
							4687	5	52	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38843	X	29957	-0-	-8886	-0-	29807	3	150	9	Y	136	153	1			2
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

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35588	X	28268	-0-	-7320	-0-	19833	2	8301	5	Y	122	131	1			2
							134	9									
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									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33790	X	21955	-0-	-11835	-0-	807	1	10241	2	Y	56	63	1			4
							10845	5	62	9							
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									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	18144	-0-	-6098	-0-	209	1	7780	2	Y	73	73	1			28
							10075	5	80	9							
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									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48794	X	38749	-0-	-10045	-0-	38670	3	79	9	Y	72	66	1			28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56575	X	53689	-0-	-2886	-0-	53600	3	89	9	Y	81	72	1			31
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

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104563	X	71966	-0-	-32597	-0-	71586	3	380	9	Y	345	313	1			140
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

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122233	X	88030	-0-	-34203	-0-	87073	3	957	9	Y	870	785	1			353
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

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89187	X	77559	-0-	-11628	-0-	77297	3	262	9	N	238	238	1			-0-
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-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140027	X	95284	-0-	-44743	-0-	94280	3	1004	9	N	913	925	1			9
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

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126883	X	86785	-0-	-40098	-0-	85756	3	1029	9	N	935	1051	1			207
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

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311488	X	127902	-0-	-183586	-0-	127011	3	891	9	N	810	812	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	0		84856	-0-	84856	84856	83904	3	952	9	N	865	858	1			7
*06	360717	X	275861	-0-	-84856	-0-	271703	3	4158	9	N	3780	3593	1			194
*07	320974	X	197179	-0-	-123795	-0-	193754	3	3425	9	N	3114	3043	1			265
*08	320974	X	200952	-0-	-120022	-0-	197329	3	3623	9	N	3294	3294	1			265
*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

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
*05	0		94368	-0-	94368	94368	93266	3	1102	9	N	1002	994	1			8
*06	440994	X	346626	-0-	-94368	-0-	341498	3	5128	9	N	4662	4431	1			239
*07	376836	X	343821	-0-	-33015	-0-	336945	3	6876	9	N	6251	6109	1			381
*08	376836	X	308296	-0-	-68540	-0-	302468	3	5828	9	N	5298	5102	1			577
*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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					59
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1117	2	29	9	N	26	6	8			206
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3389	2	29	9	N	26	6	8			234
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

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					-0-
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	115	1	2008	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	683	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1217	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

08	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

08	713	N	681	-0-	-32	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	115	1	2199	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	135	1	2617	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	70	1	1325	2	Y	82	85	1			6
							90	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	944	-0-	-327	-0-	50	1	874	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	-0-					-0-
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3357	-0-	257	257	186	1	3171	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	86	1	1719	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	124	1	2705	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	105	1	2104	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	54	1	2139	2	N	76					292
							84	9									
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									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	171	1	3272	2	Y	-0-					-0-
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	149	1	2621	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	882	-0-	-358	-0-	43	1	811	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER 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
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08	992	N	911	-0-	-81	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	1071	2	Y	27	28	1			2
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	1002	2	Y	23	22	1			3
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	37 22	1 9	748	2	Y	20	20	1			3
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

08	1147	N	676	-0-	-471	-0-	28 51	1 9	597	2	Y	46	81	1			17
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	31 54	1 9	662	2	Y	49	22	1			44
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	28 62	1 9	639	2	Y	56	53	1			47
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138 46	1 9	2642	2	Y	42	44	1			3
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132 44	1 9	2539	2	Y	40	37	1			6
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	128 50	1 9	2572	2	Y	45	43	1			8
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	2305	2	Y	4	12	1			-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129 8	1 9	2478	2	Y	7	6	1			1
*01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	2232	2	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 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
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85 1		1625	2	Y	-0-					-0-
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										

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	60 1		1143	2	Y	24	24	1			2
							26 9										
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										

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	49 1		1950	2	Y	-0-					92
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										

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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	58 1		1279	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	193	1	3691	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	115	1	2230	2	Y	27	28	1			2
								30	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	60	1	1144	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	158	1	3031	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	202	1	4439	2	Y	90	100	1			8
							99	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	109	1	2338	2	Y	100	164	1			36
							110	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3086	2	Y	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

08	3503	X	2016	-0-	-1487	-0-	85	1	1873	2	Y	53	57	1			5
							58	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	N	2860	-0-		-0-	-0-	136 103	1 9	2621	2	Y	94	97	1			7
09	2874	N	2874	-0-		-0-	-0-	137 99	1 9	2638	2	Y	90	84	1			13
10	2981	N	2981	-0-		-0-	-0-	136 116	1 9	2729	2	Y	105	101	1			17
11	2760	N	2717	-0-		-43	-0-	125 73	1 9	2519	2	Y	66	77	1			6
12	2852	N	2715	-0-		-137	-0-	131 81	1 9	2503	2	Y	74	72	1			8
*01	2852	N	2426	-0-		-426	-0-	120 79	1 9	2227	2	Y	72	72	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2950	-0-		-553	-0-	127 41	1 9	2782	2	Y	37	42	1			3
09	3240	X	1306	-0-		-1934	-0-	56 18	1 9	1232	2	Y	16	17	1			2
10	3441	X	3252	-0-		-189	-0-	132 46	1 9	3074	2	Y	42	39	1	1	8	4
11	3330	X	3300	-0-		-30	-0-	136 48	1 9	3116	2	Y	44	39	1			9
12	3441	X	3309	-0-		-132	-0-	141 50	1 9	3118	2	Y	45	50	1			4
*01	3255	X	3248	-0-		-7	-0-	142 67	1 9	3039	2	Y	61	58	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3340	-0-		-473	-0-	178 36	1 9	3126	2	Y	33	34	1			20
09	3390	X	3032	-0-		-358	-0-	169 30	1 9	2833	2	Y	27					47
10	3472	X	2897	-0-		-575	-0-	144 33	1 9	2720	2	Y	30	34	1			43
11	3360	X	3079	-0-		-281	-0-	165 67	1 9	2847	2	Y	61	71	1			33
12	3472	X	3048	-0-		-424	-0-	167 80	1 9	2801	2	Y	73	53	1			53
*01	3348	X	3098	-0-		-250	-0-	171 128	1 9	2799	2	Y	116	107	1			62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3053	X	3053	-0-		-0-	-0-	140 120	1 9	2793	2	Y	109	123	1			46
09	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	134 127	1 9	2674	2	Y	115	59	1			102
10	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	163 149	1 9	3391	2	Y	135	200	1			37
11	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	146 74	1 9	3111	2	Y	67	54	1			50
12	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	161 78	1 9	3246	2	Y	71	71	1			50
*01	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	145 70	1 9	2778	2	Y	64	73	1			41

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
08	3751	X	2294	-0-		-1457	-0-		113	1	2168	2	Y	12	13	1			1
									13	9									
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									

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
08	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-		87	1	1856	2	Y	31	44	1			11
									34	9									
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									

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
08	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-		74	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
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									

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
08	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-		68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2635	N	2111	-0-	-524	-0-	90	1	1986	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
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									

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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
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									

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
08	3906	X	3131	-0-	-775	-0-	152	1	2913	2	Y	60	61	1			5
							66	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	140	1	2452	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	2587	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	118	1	2587	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
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-

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
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	123	1	2352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	133	1	2546	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	106	1	2324	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	105	1	2091	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1783	2	Y	66	62	1			47
							73	9									
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	589	N	210	-0-	-379	-0-	10	1	186	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4409	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	206	1	3612	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-	88	1	1921	2	Y	70	77	1			6
								77	9									
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									

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
08	2108	N	2027	-0-		-81	-0-	99	1	1914	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	117	1	2231	2	Y	26	27	1			2
								29	9									
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	91	1	1754	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	Y	67	69	1			5
							74	9									
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									

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
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	33	31	1	1	8	3
							36	9									
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									

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
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	127	1	2542	2	Y	38	40	1			16
							42	9									
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									

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
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	115	1	2461	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	85	1	1828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	161	1	3084	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
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									

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
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	2240	2	Y	46	53	1			4
							51	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	120	1	2618	2	Y	53	50	1			7
							58	9									
10	3100	N	3131	-0-	31	31	127	1	2936	2	Y	62	61	1	1	8	7
							68	9									
11	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	88	1	2024	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
12	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	97	1	2145	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
*01	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	103	1	2217	2	Y	49	47	1			5
							54	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	169	1	3712	2	Y	107	119	1			9
							118	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	172	1	3773	2	Y	107	102	1			14
							118	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	157	1	3650	2	Y	107	109	1	1	8	11
							118	9									
11	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	136	1	3123	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
12	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	152	1	3344	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	157	1	3380	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	160	1	2802	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	160	1	2680	2	Y	34					58
							37	9									
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	151	1	2874	2	Y	43	40	1			61
							47	9									
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	159	1	2761	2	Y	13	67	1			7
							14	9									
12	3100	N	3141	-0-	41	41	176	1	2946	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
*01	3100	N	3142	-0-	42	83	179	1	2933	2	Y	27	25	1			14
							30	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	19	17	1	1	8	3
							21	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	63	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1395	N	932	-0-	-463	-0-	47	1	884	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 #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2824	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	176	1	3847	2	Y	-0-					-0-
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	625	-0-	-1483	-0-	31	1	584	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
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									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4615	-0-	-221	-0-		205	1	4369	2	Y	37	54	1			13
								41	9									
09	4620	X	3881	-0-	-739	-0-		173	1	3674	2	Y	31	17	1			27
								34	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-		202	1	4561	2	Y	44	34	1	1	8	36
								48	9									
11	4620	X	3669	-0-	-951	-0-		146	1	3267	2	Y	233	148	1			121
								256	9									
12	4619	X	3887	-0-	-732	-0-		172	1	3642	2	Y	66	145	1			42
								73	9									
*01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-		215	1	4618	2	Y	86	109	1			19
								95	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		103	1	1960	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	2160	N	1896	-0-	-264	-0-		94	1	1800	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-		108	1	2164	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-		106	1	2128	2	Y	9	7	1	1	8	1
								10	9									
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		113	1	2152	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
01	2263	N	1966	-0-	-297	-0-		100	1	1855	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4771	-0-	-34	-0-		203	1	4488	2	Y	73	77	1			39
								80	9									
09	4650	X	4591	-0-	-59	-0-		198	1	4324	2	Y	63	71	1			31
								69	9									
10	4805	X	3808	-0-	-997	-0-		159	1	3594	2	Y	50	69	1	1	8	11
								55	9									
11	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-		132	1	2688	2	Y	60					71
								66	9									
12	4805	X	4475	-0-	-330	-0-		192	1	4200	2	Y	75	73	1			73
								83	9									
*01	4774	X	3674	-0-	-1100	-0-		167	1	3423	2	Y	76	86	1			63
								84	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		99	1	1903	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	2	Y	176	181	1			14
							194	9									
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2880	-0-	-34	-0-	142	1	2719	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2730	2	Y	-0-					-0-
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	256	1	4910	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
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									

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
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
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									

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
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	52	53	1			4
							57	9									
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									

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
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	2883	X	1810	-0-	-1073	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	3340	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	122	1	2695	2	Y	61	66	1			5
							67	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	251	1	4830	2	Y	54	55	1			4
							59	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	183	1	3521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	201	1	4420	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	163	1	3144	2	Y	83	84	1			7
							91	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	157	1	3013	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	128	1	2548	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	138	1	2951	2	Y	28	51	1			10
							31	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	118	1	2366	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	126	1	2412	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	228	1	5031	2	Y	48	52	1			4
							53	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	Y	-0-					-0-
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1968	2	Y	150	154	1			12
							165	9									
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3415	-0-	-708	-0-	167	1	3206	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	148	1	2973	2	Y	51	57	1			22
							56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	99	1	2165	2	Y	50	55	1	1	8	4
								55	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4796	X	4796	-0-		-0-	-0-	204	1	4487	2	Y	95	105	1			8
								105	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	193	1	3375	2	Y	67	71	1			41
								74	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	862	-0-	-1308	-0-	37	1	815	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	75	1	2952	2	N	32					200
							35	9									
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									

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
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	177	1	3889	2	Y	74	83	1			6
							81	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	104	1	2274	2	Y	45	45	1	3	8	4
							50	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	159	1	3046	2	Y	61	63	1			5
							67	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	Y	88	96	1			37
							97	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	134	1	2960	2	Y	112	107	1	1	8	80
							123	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	172	1	3662	2	Y	103	147	1			37
							113	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1999	-0-		-357	-0-	97	1	1850	2	Y	47	49	1			4
								52	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1953	-0-		-186	-0-	93	1	1790	2	Y	64	65	1	1	8	5
								70	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	158	1	3019	2	Y	26	27	1			2
								29	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	210	1	4016	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	254	1	4890	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2987	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	161	1	3533	2	Y	105	116	1			9
							116	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	152	1	3041	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3510	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	185	1	3536	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	178	1	3414	2	Y	27	26	1	2	8	2
							30	9									
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									

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
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	266	1	5825	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	2	Y	39	43	1	1	8	3
							43	9									
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	175	1	3373	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	129	1	2851	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	182	1	3492	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
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									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	211	1	4214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	272	1	4285	2	Y	55					112
							61	9									
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									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	84	1	3316	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5576	-0-		-686	-0-	237	1	5229	2	Y	100	97	1			53
								110	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3874	-0-		-311	-0-	185	1	3689	2	Y	-0-					-0-
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3860	-0-		-46	-0-	191	1	3660	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6448	-0-		-0-	-0-	276	1	6073	2	Y	90	99	1			8
								99	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	15740	-0-	-1527	-0-	697	1	15018	2	N	23	3	8			138
							25	9									
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

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

08	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					45
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					32
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

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
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

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
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-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			Y	-0-					113
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			Y	-0-					75
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

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
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-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
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-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					14
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

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					120
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

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
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	8			168
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

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					129
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			120
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

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			40
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					141
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

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		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

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	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
08	775	N	287	-0-	-488	-0-	287	2			Y	-0-					49
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

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
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

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1240	2	13	9	N	12					117
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

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					55
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	16417	-0-	-881	-0-	601	1	15798	2	N	16					120
							18	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9862	-0-	-895	-0-	324	1	9528	2	N	9					160
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	11805	-0-	-1153	-0-	402	1	11380	2	N	21					61
							23	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	374	1	10518	2	N	30					115
							33	9									
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

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	14930	-0-	-880	-0-	14670	2	260	9	N	236	342	1			87
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25668	X	24112	-0-	-1556	-0-	24001	2	111	9	Y	101	186	1			74
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

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25854	X	22348	-0-	-3506	-0-	22238	2	110	9	Y	100	179	1			74
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

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
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	552	1	3529	2	N	35	31	8			171
							39	9									
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									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

08	589	N	438	-0-	-151	-0-	117	1	310	2	N	10	10	8			64
							11	9									
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									

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
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	158 235	1 9	5516	2	N	214	176	1	36	8	160
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

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
08	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	476 287	1 9	16612	2	N	261	170	8			211
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	Y	31	33	1			3
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2278	2	42	9	Y	38	32	1			7
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

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
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

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1960	2	31	9	Y	28	29	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2316	-0-	-784	1780	2314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2082	2	39	9	Y	35	34	1			13
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

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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	620	X	523	-0-	-97	-0-	513	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1509	2	18	9	Y	16	17	1			1
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	924	2	23	9	Y	21	14	1			8
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

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
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1941	2	14	9	Y	13					20
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

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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
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-

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
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	Y	29	24	1			21
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

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
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3044	2	55	9	Y	50	41	1			11
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23	25	1			2
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

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

08	527	N	300	-0-	-227	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

08	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

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
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	980	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	999	2	29	9	Y	26	27	1			2
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

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
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
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-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

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
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2441	2	101	9	Y	92	96	1			8
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1227	2	23	9	Y	21	23	1			1
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-

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
08	3100	N	3159	-0-	59	1003	3042	2	117	9	Y	106	99	1			40
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	1917	-0-	-780	-0-	1869	2	48	9	Y	44	46	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1364	2	2	9	Y	2					4
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

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3505	2	61	9	Y	55	63	1			11
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

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3909	2	39	9	Y	35	34	1			13
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

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2059	2	10	9	Y	9	8	1			3
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1640	2	6	9	Y	5	8	1			1
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 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
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	197	1	4186	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 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
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2	50	9	Y	45	48	1			5
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1116	N	642	-0-	-474	-0-	623	2	19	9	Y	17	18	1			1
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-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3702	X	3267	-0-	-435	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
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

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
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

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	1375	2	52	9	Y	47	45	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2846	2	7	9	Y	6					10
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

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	Y	6	5	1			2
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

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3041	2	15	9	Y	14	11	1			10
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

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1715	2	6	9	Y	5	5	1			3
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	2	12	9	Y	11	14	1			1
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

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10	10	1			1
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-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	2	41	9	Y	37	39	1			3
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

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2055	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	713	N	517	-0-	-196	-0-	515	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	Y	12	13	1			1
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

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1789	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1534	2	45	9	Y	41	43	1			4
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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2525	2	30	9	Y	27	23	1			6
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

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
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3381	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
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

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2377	2	74	9	Y	67	73	1			6
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6	11	1			3
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	300	1	1445	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	1684	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	972	-0-	-1043	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1317	2	29	9	Y	26	27	1			2
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

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	2	21	9	N	19	16	1			5
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

08	2865	N	2685	-0-	-180	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1163	2	24	9	Y	22	36	1			5
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

08	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1493	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

08	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1182	2	7	9	Y	6	8	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1162	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

08	992	N	438	-0-	-554	-0-	98	1	300	2	Y	36	38	1	2	8	2
							40	9									
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									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
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									

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

08	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1290	-0-	-1562	-0-	1273	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	181	-0-	-408	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
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-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	Y	12	13	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	141	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	88	2	10 9		Y	9	10	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

08	589	N	482	-0-	-107	-0-	425	2	57	9	Y	52	51	1			5
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

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	Y	31	33	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1328	2	4	9	Y	4					6
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

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2603	2	43	9	Y	39	33	1			7
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	Y	15	17	1			3
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2516	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	Y	30	32	1			1
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

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
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2672	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
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-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
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

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	6	1			2
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

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
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
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-

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
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1204	2	9	9	Y	8	5	1			4
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

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
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	Y	6	5	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	744	X	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	Y	5	10	1			1
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 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
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3661	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1431	2	8	9	Y	7	5	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1722	2	12	9	Y	11	10	1			3
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

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
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			1
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

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
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			1
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

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
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
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-

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
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2582	2	23	9	Y	21	23	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
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

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
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2758	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2278	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
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

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1465	2	10	9	Y	9	10	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3371	X	2923	-0-	-448	-0-	2882	2	41	9	Y	37	42	1			8
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

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1989	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1295	2	13	9	Y	12	13	1			1
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-

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
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	Y	5					8
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

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
08	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1192	2	30	9	Y	27	32	1			1
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-

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
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1617	2	67	9	Y	61	74	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
08	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2379	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

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
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	Y	9	9	1			1
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	291	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	463	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	120 37	1 9	1878	2	Y	34	37	1			3
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

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	868	2	Y	8	9	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8	7	1			1
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

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
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			1
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

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	154	1	2644	2	Y	31	30	1			20
							34	9									
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	33	29	1			24
							36	9									
10	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	113	1	1868	2	Y	23	27	1			20
							25	9									
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	151	1	2594	2	Y	37	26	1			31
							41	9									
*12	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	156	1	2622	2	Y	37	62	1			6
							41	9									
01	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	159	1	2584	2	Y	34	32	1			8
							37	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9	8	1			1
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

08	372	X	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
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

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2067	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1033	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15	16	1			2
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-

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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
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

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2849	2	10	9	Y	9	10	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2272	-0-	-1262	-0-	2259	2	13	9	Y	12	11	1			3
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

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1585	-0-	-1980	-0-	1571	2	14	9	Y	13	14	1			1
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

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

08	3100	N	2864	-0-	-236	968	2829	2	35	9	Y	32	33	1			3
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

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21	9	Y	19	20	1			2
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

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

08	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2598	2	9	9	Y	8	7	1			2
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1541	-0-	-350	-0-	1533	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	Y	2	1	1			1
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

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	20	1			2
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

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	32	1			2
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

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	43	1	694	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	8	1			1
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1015	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

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
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1269	2	41	9	Y	37	46	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2119	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2185	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

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
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1987	2	106	9	Y	96	103	1			3
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	2	35	9	Y	32	21	1			15
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

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
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17	21	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	620	-0-	-1209	-0-	617	2	3	9	Y	3	2	1			1
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

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

08	3100	N	3233	-0-	133	133	3214	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
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

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	Y	15	10	1	6	8		1
							17	9										
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										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	5	1			1
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-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	2150	2	10	9	Y	9	10	1			2
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

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

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
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	21	9	Y	19	17	1			6
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

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
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	82	2	32	9	Y	29	32	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3284	2	19	9	Y	17	32	1			8
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

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
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1769	2	12	9	Y	11	11	1			2
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

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
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3095	2	7	9	N	6	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

08	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	Y	16	17	1			1
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

08	589	N	337	-0-	-252	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

08	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

08	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

08	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
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

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22	23	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	Y	30	31	1			3
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

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
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	13	10	1			9
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

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
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5945	2	26	9	Y	24	23	1			6
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

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
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	132	1	1875	2	Y	22	16	1	7	8	2
							24	9									
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									

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
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4130	2	45	9	Y	41	26	1			20
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-

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
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2885	2	14	9	Y	13	14	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1328	2	8	9	Y	7	7	1			1
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-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3255	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1257	2	18	9	Y	16	22	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1839	2	73	9	Y	66	43	1			32
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

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1916	2	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1765	2	43	9	Y	39	42	1			4
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

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
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

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
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
08	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
08	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2807	2	32	9	Y	29	18	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	4053	X	2849	-0-	-1204	-0-	2774	2	75	9	Y	68	71	1			6
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

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
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2686	2	28	9	Y	25	27	1			2
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2585	2	45	9	Y	41	43	1			4
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

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
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	308	1	1880	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4506	2	67	9	Y	61	63	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1766	2	53	9	Y	48	50	1			4
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

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3045	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

08	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	5185	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5123	2	26	9	Y	24	25	1			2
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

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

08	2294	X	1752	-0-	-542	-0-	1730	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

08	3472	X	1449	-0-	-2023	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1332	-0-	-1365	-0-	1329	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2711	2	35	9	Y	32	33	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2027	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4210	2	33	9	Y	30	31	1			3
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4318	2	15	9	Y	14	15	1			1
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

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
08	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2950	2	13	9	Y	12	13	1			1
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

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
08	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	3510	2	26	9	Y	24	16	1			9
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

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
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2018	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2568	2	64	9	Y	58	61	1			5
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

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
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4251	2	37	9	Y	34	36	1			3
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

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
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12	10	1			3
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

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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2350	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2351	2	23	9	Y	21	22	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2241	2	45	9	Y	41	42	1			4
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	290	1	4118	2	Y	74	77	1	6	8	8
							81	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3746	2	52	9	Y	47	49	1			4
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

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2881	2	22	9	Y	20	23	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1706	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	2	18	9	Y	16	20	1			1
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
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

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2790	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

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
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2732	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	Y	60	63	1			5
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3348	2	28	9	Y	25	27	1			2
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

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
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

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
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	2	39	9	Y	35	44	1			2
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

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2065	2	119	9	Y	108	102	1			41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3690	2	35	9	Y	32	33	1			3
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

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3993	2	78	9	Y	71	76	1			38
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3196	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2004	2	62	9	Y	56	58	1			5
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

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2118	2	44	9	Y	40	41	1			4
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

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3823	2	21	9	Y	19	20	1			2
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

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
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1527	2	44	9	Y	40	42	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	Y	3	2	1			1
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

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
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	2	11	9	Y	10	7	1			4
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

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
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3606	2	22	9	Y	20	25	1			1
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

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
08	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	2122	2	29	9	Y	26	19	1			14
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

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
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

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
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32	37	1			6
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

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	Y	30	34	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1975	2	28	9	Y	25	19	1			12
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

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2424	2	14	9	Y	13	14	1			1
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

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2799	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	285	1	4044	2	Y	106	120	1			12
							117	9									
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									

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
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	154	1	2411	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

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
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	Y	20	22	1			1
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

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
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2096	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3115	2	29	9	Y	26	28	1			2
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

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
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2650	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2087	2	36	9	Y	33	21	1			13
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

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2904	2	58	9	Y	53	50	1			20
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2755	2	35	9	Y	32	33	1			3
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3394	2	92	9	Y	84	87	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	Y	40	41	1			4
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

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
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

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
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2686	2	75	9	Y	68	65	1			26
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

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
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	2482	2	50	9	N	45	38	1			12
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

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
08	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2799	2	122	9	Y	111	113	1			6
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

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
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2970	2	50	9	Y	45	42	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2773	-0-	-327	13146	2765	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4102	2	63	9	Y	57	60	1			5
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

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1638	2	26	9	Y	24	25	1			2
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

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2514	2	36	9	Y	33	34	1			3
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

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3755	2	40	9	Y	36	38	1			3
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3462	2	41	9	Y	37	39	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2737	2	24	9	Y	22	27	1			1
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-

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
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2461	2	15	9	Y	14	15	1			1
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

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
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	2996	2	44	9	Y	40	41	1			4
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

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
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3544	2	90	9	Y	82	85	1			4
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

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
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

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
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2688	2	43	9	Y	39	40	1			4
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

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4180	2	59	9	Y	54	35	1			21
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2377	2	139	9	Y	126	141	1			9
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

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3311	2	50	9	N	45	38	1			12
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

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6072	2	18	9	Y	16	17	1			1
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

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2593	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3695	-0-	595	595	3689	2	6	9	Y	5	4	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	17	1			12
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

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2869	2	29	9	Y	26	28	1			2
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

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2539	2	30	9	Y	27	22	1			19
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	25	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3667	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5986	2	51	9	Y	46	49	1			5
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

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4076	2	3	9	N	3	2	1			1
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

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	2	21	9	Y	19	20	1			2
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

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3994	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	518	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2044	2	53	9	Y	48	51	1			4
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

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2918	2	42	9	Y	38	40	1			3
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2201	2	78	9	Y	71	67	1			8
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2344	2	18	9	Y	16	17	1			2
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1715	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	779	2	29	9	Y	26	28	1			2
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			2
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

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4376	2	26	9	Y	24	25	1			2
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

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
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2871	2	22	9	Y	20	13	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3745	2	147	9	Y	134	103	1			63
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

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
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	Y	12	13	1			1
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

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
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2695	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

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
08	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1623	2	39	9	N	35	30	1			9
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

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
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	Y	13	14	1			1
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

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
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4080	2	36	9	Y	33	34	1			3
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

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
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1272	2	63	9	Y	57	60	1			5
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

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3042	2	28	9	Y	25	27	1			1
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

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1354	2	32	9	Y	29	30	1			3
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

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2144	2	52	9	Y	47	49	1			4
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

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
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									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3892	2	47	9	Y	43	45	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1665	2	121	9	Y	110	115	1			10
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

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					18
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	31	1			5
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5090	2	51	9	Y	46	48	1			4
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3844	2	17	9	Y	15	16	1			1
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2120	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1828	2 15 9	Y	14	15	1			1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	Y	-0-					1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3110	-0-	10	34	3098	2 12 9	Y	11	7	1			5
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1812	-0-	-699	-0-	1804	2 8 9	Y	7	7	1			1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4049	2 4 9	N	4	3	1			1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2 4 9	Y	4	5	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1182	-0-	-895	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
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

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2783	2	28	9	Y	25	27	1			2
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

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2339	2	40	9	Y	36	38	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3182	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	2	47	9	Y	43	45	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4052	-0-	-1063	-0-	3955	2	97	9	Y	88	101	1			18
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

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2977	2	65	9	Y	59	62	1			5
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	2	33	9	Y	30	31	1			3
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	Y	19	20	1			2
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

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2048	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	4126	2	42	9	N	38	40	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	4577	2	79	9	Y	72	59	1			51
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

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
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2510	2	45	9	Y	41	42	1			4
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

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
08	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3298	2	53	9	Y	48	51	1			4
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

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
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2992	2	63	9	Y	57	60	1			5
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

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
08	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3372	2	26	9	Y	24	23	1			9
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

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
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2713	2	29	9	Y	26	50	1			16
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

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
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1330	2	18	9	Y	16	17	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1490	2	73	9	N	66	43	1			26
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2817	2	45	9	Y	41	42	1			4
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

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	2	39	9	Y	35	37	1			3
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

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4045	2	4	9	N	4	3	1			1
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

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1221	2	31	9	Y	28	31	1			2
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3476	-0-		376	1187		208	1	3253	2	Y	14	15	1			1
									15	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1991	-0-		-148	-0-		118	1	1855	2	Y	16	16	1			2
									18	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	182	-0-		-438	-0-		182	2			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4677	-0-		-4	-0-		4616	2	61	9	Y	55	58	1			5
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

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1721	-0-		-108	-0-		1693	2	28	9	Y	25	27	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	2	56	9	Y	51	53	1			6
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

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
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1900	2	86	9	Y	78	82	1			7
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

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
08	6603	X	3691	-0-	-2912	-0-	3661	2	30	9	Y	27	30	1			4
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

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	2	48	9	Y	44	46	1			4
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

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3388	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	Y	25	27	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5264	X	3661	-0-	-1603	-0-	3617	2	44	9	N	40	50	1			14
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

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	5128	2	68	9	Y	62	64	1			6
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

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
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

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5003	-0-	-825	-0-	4897	2	106	9	N	96	82	1			25
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

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	276	1	1236	2	Y	31	30	1	2	8	3
							34	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	2	78	9	N	71	85	1			1
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-

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	290	1	1936	2	Y	61	64	1	5	8	6
							67	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4894	2	70	9	Y	64	66	1			6
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

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3883	2	39	9	Y	35	37	1			3
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

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2504	2	98	9	Y	89	92	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4450	2	15	9	Y	14	15	1			1
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3515	-0-	-794	-0-	3509	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6505	2	15	9	Y	14	15	1			1
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

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5232	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2792	2	74	9	Y	67	67	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
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

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4076	2	28	9	Y	25	16	1			10
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2523	2	75	9	Y	68	71	1			6
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

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4593	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	5951	2	65	9	Y	59	62	1			5
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2470	2	28	9	Y	25	26	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4393	2	65	9	Y	59	65	1			6
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2153	2	14	9	Y	13	12	1			2
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

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4750	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
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

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	2609	2	48	9	Y	44	32	1			14
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3133	2	52	9	Y	47	49	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3299	2	48	9	Y	44	46	1			4
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

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
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3302	2	4	9	Y	4	2	1			2
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

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
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	33	34	1	3	8	3
							36	9									
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									

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
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1273	2	26	9	Y	24	82	1			17
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

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4732	-0-	-662	-0-	309	1	4377	2	Y	42	34	1	13	8	3
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4192	2	42	9	Y	38	40	1			3
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

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
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12	11	1			7
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

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
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1855	2	37	9	N	34	35	1			2
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

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
08	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3258	2	22	9	N	20	23	1			4
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

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3076	-0-	-1729	-0-	3066	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2291	2	25	9	Y	23	21	1			7
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4886	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
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

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9589	-0-	-207	-0-	574 23	1 9	8992	2	N	21	23	1			2
09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	566 28	1 9	9221	2	N	25	25	1			2
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	595 33	1 9	9024	2	N	30	27	1			5
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	587 66	1 9	9162	2	N	60	50	1			15
*12	10137	X	8744	-0-	-1393	-0-	602 81	1 9	8061	2	N	74	85	1			4
01	10137	X	9880	-0-	-257	-0-	604 77	1 9	9199	2	N	70	69	1			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2888	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	1248	2	14	9	Y	13	14	1			1
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	4270	2	63	9	Y	57	60	1			5
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	318	-0-	-271	-0-	314	2	4	9	Y	4	7	1			2
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2346	2	25	9	Y	23	24	1			2
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4037	2	157	9	Y	143	152	1			15
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	409	1	2258	2	Y	94	98	1	7	8	10
							103	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4605	2	47	9	Y	43	45	1			4
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

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
08	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	3612	2	13	9	Y	12	13	1			1
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

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
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	456	1	1935	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	325	1	1080	2	Y	71	74	1	5	8	8
							78	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	1706	2	3	9	Y	3					6
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

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
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	Y	12	15	1			2
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

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
08	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
08	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	1890	2	13	9	Y	12	13	1			1
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

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2898	2	46	9	Y	42	44	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2415	2	31	9	Y	28	29	1			3
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

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4702	2	65	9	Y	59	62	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	982	-0-	-754	-0-	954	2	28	9	Y	25	31	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	115 26	1 9	1807	2	Y	24	26	1			2
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112 33	1 9	1825	2	Y	30	29	1			3
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116 36	1 9	1756	2	Y	33	31	1			5
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	119 51	1 9	1856	2	Y	46	42	1			9
*12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	119 48	1 9	1596	2	Y	44	51	1			2
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116 46	1 9	1771	2	Y	42	41	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1614	2	61	9	Y	55	58	1			5
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

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3102	2	31	9	Y	28	29	1			3
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

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2592	2	21	9	Y	19	12	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
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

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2852	2	84	9	Y	76	79	1			7
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

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4160	2	25	9	Y	23	57	1			26
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

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	Y	10	11	1			1
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-

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	15	1			1
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

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
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4189	2	21	9	N	19	16	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	19	1			2
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

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
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

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
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1665	2	29	9	Y	26	34	1			9
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

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4245	2	23	9	Y	21	22	1			11
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24	25	1			2
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

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3882	2	85	9	Y	77	80	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3121	2	26	9	Y	24	20	1			17
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

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	465	1	5841	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
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									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2697	2	44	9	Y	40	41	1			4
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

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2118	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2565	2	65	9	Y	59	70	1			11
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	7076	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2096	2	64	9	Y	58	62	1			6
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

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3632	2	35	9	Y	32	33	1			3
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

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9084	-0-	-309	-0-	9022	2	62	9	Y	56	59	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
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

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	N	27	28	1			14
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

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
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	86	94	1	6	8	7
							95	9									
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									

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
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	Y	28	29	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2318	2	20	9	Y	18					27
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

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	56	1			26
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

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1989	2	32	9	Y	29	30	1			3
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

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1586	2	56	9	Y	51	53	1			5
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

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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	30	1			3
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

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4093	2	113	9	Y	103	108	1			9
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

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
08	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 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
08	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	3233	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4195	2	39	9	Y	35	37	1			3
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

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
08	6014	X	5725	-0-	-289	-0-	5668	2	57	9	Y	52	54	1			5
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

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8934	-0-	-118	-0-	484	1	8341	2	Y	99	96	1			62
							109	9									
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									

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
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2599	2	33	9	Y	30	31	1			3
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

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
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4321	2	47	9	Y	43	45	1			4
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

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
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3448	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	2	36	9	Y	33	34	1			3
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8	16	1			4
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

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

08	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	212	1	3011	2	Y	133	138	1	11	8	14
							146	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2314	2	69	9	Y	63	65	1			6
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

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
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3632	2	36	9	Y	33	34	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3410	2	33	9	Y	30	31	1			3
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	184	2	70	9	Y	64	71	1			4
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

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4887	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4680	2	21	9	Y	19	19	1			2
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1894	2	70	9	Y	64	67	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2489	2	23	9	Y	21	22	1			2
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

08	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4528	2	51	9	Y	46	48	1			4
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

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6471	2	26	9	Y	24	26	1			2
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

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4049	2	42	9	Y	38	40	1			3
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

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
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	9	1			1
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

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	3692	2	41	9	Y	37	39	1			3
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3489	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
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

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
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2917	2	57	9	Y	52	54	1			5
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	248	2	14	9	Y	13	14	1			1
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

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2680	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2636	2	21	9	Y	19	19	1			2
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

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3925	2	50	9	Y	45	47	1			4
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

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	Y	13	14	1			1
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

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
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2004	2	80	9	Y	73	76	1			7
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	Y	121	126	1			11
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3275	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2364	2	70	9	Y	64	67	1			6
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

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3532	2	34	9	Y	31	32	1			3
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

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3092	2	25	9	Y	23	24	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14353	X	12410	-0-	-1943	-0-	12384	2	26	9	Y	24	25	1			2
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

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	16470	-0-	-766	-0-	16426	2	44	9	Y	40	41	1			4
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	13702	X	12250	-0-	-1452	-0-	12226	2	24	9	Y	22	23	1			2
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

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
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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									

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	708	-0-	-2392	424	708	2			Y	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	2	14	9	Y	13	10	1			9
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1210	2	15	9	Y	14	13	1			17
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					13
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6776					Y	NO RPT					111

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4					14
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	940	2	13	9	Y	12					19
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

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

08	620	N	482	-0-	-138	-0-	481	2	1	9	Y	1	2	1			1
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

08	899	N	643	-0-	-256	-0-	632	2	11	9	Y	10					40
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

08	4092	X	2755	-0-	-1337	-0-	2741	2	14	9	Y	13					52
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

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT					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
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1230	2	8	9	Y	7					27
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7					27
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3264	-0-	164	643	3261	2	3	9	Y	3	2	1			2
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

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

08	T. A.		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	66	4	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	Y	5					16
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-	22	1			-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1593	2	2	9	Y	2	9	1			9
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

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
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	21	1			23
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

08	1085 N	12	-0-	-1073	-0-	11	2	1	9	Y	1	25	1			4
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	Y	7					15
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	4735	2	25	9	Y	23	66	1			32
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

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK, 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
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					48
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

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
08	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	227	2			Y	-0-					55
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	10	1			10
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

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
08	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2329	2	30	9	Y	27	19	1			18
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					9

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
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	565	2	13	9	Y	12					18
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2861	-0-	-332	-0-	2853	2	8	9	Y	7					31
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	Y	10					59
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	1252	2	29	9	N	26	2	8			114
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

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	314	2	12	9	N	11	1	8			67
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

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
08	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3963	2	11	9	Y	10	33	1			35
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

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
08	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	1184	2	2	9	Y	2					5
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

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
08	3100	N	7788	-0-	4688	4688	7771	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	18
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

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
08	589	N	190	-0-	-399	-0-	189	2	1	9	Y	1					22
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-

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
08	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	2742	2	14	9	Y	13					40
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3070	2	43	9	Y	39	105	1			69
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

08	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4684	2	23	9	Y	21	20	1	1	8	25
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

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
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2407	2	17	9	Y	15	11	1			10
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

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					3
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

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2952	2	22	9	Y	20					109
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3056	2	13	9	Y	12					42
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

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2764	2	14	9	Y	13					32
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

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
08	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	2699	2	7	9	Y	6					32
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

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		251	-0-	251	251	220	2	31	9	Y	28					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-	21	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					7

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
08	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2462	2	17	9	Y	15	22	1			31
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2490	2	24	9	Y	22	14	1			33
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

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	Y	25					60
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	22	1			21
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

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
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2515	2	11	9	Y	10					58
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4422	2	19	9	Y	17					68
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

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
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2842	2	14	9	Y	13					32
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

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
08	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2455	2	7	9	Y	6	21	1			22
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

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
08	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2394	2	20	9	Y	18					52
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2252	2	35	9	Y	32					53
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

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1774	2	29	9	N	26	3	8			113
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

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	907	-0-	-1573	-0-	907	2			N	-0-					153
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

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1314	-0-	-1011	-0-	1288	2	26	9	Y	24					59
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2029	2	12	9	Y	11					35
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

08	6572	X	5304	-0-	-1268	-0-	5265	2	39	9	Y	35	35	1			43
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

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

08	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3738	2	46	9	Y	42	74	1			44
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

08	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3122	2	42	9	Y	38	26	1	1	8	25
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1451	2	6	9	Y	5	17	1			18
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-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3184	2	34	9	Y	31					49
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

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
08	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4047	2	30	9	Y	27	1	8			81
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

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2483	-0-	-741	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			10
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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.	NO RPT		-0-	-0-	647					Y	NO RPT					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
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4026	2	20	9	Y	18					47
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1926	-0-	-399	-0-	1903	2	23	9	Y	21	16	1	1	8	13
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

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
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24					37
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3974	2	20	9	Y	18					62
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

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	1717	2	43	9	Y	39	75	1			61
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

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	3995	2	41	9	Y	37					152
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

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
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25					103
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	5					19
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

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
08	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3378	2	28	9	Y	25					74
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 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
08	7316	X	2262	-0-	-5054	-0-	2201	2	61	9	Y	55	104	1			59
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

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
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	58	1			44
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2162	-0-	-2829	-0-	2148	2	14	9	Y	13	13	1			17
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

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1951	2	26	9	Y	24					38
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	31	1			10
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3699	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
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

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2894	2	17	9	N	15					149
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		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-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9922	2	52	9	N	47					209
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

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28241	X	26315	-0-	-1926	-0-	26182	2	133	9	Y	121	166	1			62
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	10717	-0-	-1807	-0-	10665	2	52	9	N	47					134
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

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32953	X	31099	-0-	-1854	-0-	30696	2	403	9	Y	366	498	1	1	8	187
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

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42408	X	37417	-0-	-4991	-0-	37109	2	308	9	N	280	353	1			60
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

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36177	X	23502	-0-	-12675	-0-	23456	2	46	9	N	42	2	8			148
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

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186961	X	139360	-0-	-47601	-0-	765 4571	1 9	134024	2	N	4155	4000	1	55	8	414
*09	180930	X	123770	-0-	-57160	-0-	750 4048	1 9	118972	2	N	3680	3811	1	39	8	244
10	186961	X	117217	-0-	-69744	-0-	770 3662	1 9	112785	2	N	3329	3131	1	30	8	412
11	180930	X	80589	-0-	-100341	-0-	579 2550	1 9	77460	2	N	2318	2508	1	37	8	185
12	186961	X	78891	-0-	-108070	-0-	584 2032	1 9	76275	2	N	1847	1615	1	57	8	360
01	172112	X	98854	-0-	-73258	-0-	771 2738	1 9	95345	2	N	2489	2525	1	85	8	239

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
08	288401	X	245032	-0-	-43369	-0-	234965	2	10067	9	N	9152	9076	1	2	8	235
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
07	0		28709	-0-	28709	28709	27588	2	1121	9	N	1019	916	1			103
*08	188377	X	159668	-0-	-28709	-0-	153125	2	6543	9	N	5948	5996	1			55
*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

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	N	-0-					80
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

08	558	N	554	-0-	-4	-0-	43	1	485	3	N	24	111	1			42
							26	9									
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									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

08	3100	N	3103	-0-	3	20	507	1	2590	3	N	5					57
							6	9									
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									

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
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	39	1	396	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

08	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	706	1	1386	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1300	-0-		-2	-0-		115	1	1166	3	N	17	17	1			-0-
									19	9									
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									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1648	-0-		-26	-0-		146	1	1479	3	N	21	21	1			-0-
									23	9									
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									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-		217	1	2194	3	N	31	31	1			-0-
									34	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2257	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	62	1	631	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
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									

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
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	552	1	2824	3	N	12	82	1			32
							13	9									
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									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					26
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

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					119
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	610	2	81	9	N	74					120
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

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	14	1	399	2	Y	7					37
							8	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1359	2	Y	12	25	1			14
							13	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	43	1	1268	2	Y	-0-					59
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									

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
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2136	2	Y	1					56
							1	9									
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									

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
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					7
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					11
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									

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
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	2	Y	-0-					27
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									

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
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	14	28	1			16
							15	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1985	-0-	-371	-0-	42	1	1923	2	Y	18	35	1			21
							20	9									
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									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

08	2759	N	2559	-0-	-200	-0-	87	1	2425	2	Y	43					125
							47	9									
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									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1474	2	Y	13	32	1			16
							14	9									
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									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	43	1	1949	2	Y	17	28	1			19
							19	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	2	Y	16	29	1			18
							18	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	33	1	1556	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

08	372	N	40	-0-	-332	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	45	1	2104	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
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									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1384	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
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									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	39	1	1844	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
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									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	49	1	2336	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
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									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	43	1	2043	2	Y	72	70	1			15
							79	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

08	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	68	1	3216	2	Y	74	71	1			16
							81	9									
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									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	99	1	4683	2	Y	176	161	1			38
							194	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3189	-0-		-438	-0-	63	1	2961	2	Y	150	139	1			32
								165	9									
09	3510	X	3506	-0-		-4	-0-	75	1	3262	2	Y	154	125	1			61
								169	9									
10	3627	X	2323	-0-		-1304	-0-	46	1	2139	2	Y	125	149	1			37
								138	9									
11	3090	X	2558	-0-		-532	-0-	54	1	2385	2	Y	108	115	1			30
								119	9									
12	3627	X	3001	-0-		-626	-0-	63	1	2794	2	Y	131	131	1			30
								144	9									
01	3627	X	3232	-0-		-395	-0-	72	1	3004	2	Y	142	124	1			48
								156	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2943	-0-		-281	-0-	60	1	2843	2	Y	36	34	1			7
								40	9									
09	3120	X	2636	-0-		-484	-0-	59	1	2544	2	Y	30	25	1			12
								33	9									
10	3162	X	3012	-0-		-150	-0-	62	1	2903	2	Y	43	42	1			13
								47	9									
11	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-	65	1	2870	2	Y	33	37	1			9
								36	9									
12	2945	X	2904	-0-		-41	-0-	64	1	2804	2	Y	33	35	1			7
								36	9									
*01	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	73	1	3073	2	Y	37	31	1			13
								41	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2336	-0-		-144	-0-	47	1	2197	2	Y	84	79	1			18
								92	9									
09	2340	N	2208	-0-		-132	-0-	48	1	2079	2	Y	74	63	1			29
								81	9									
10	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	45	1	2099	2	Y	92	94	1			27
								101	9									
11	3000	N	3215	-0-		215	215	68	1	3033	2	Y	104	102	1			29
								114	9									
12	3100	N	3405	-0-		305	520	73	1	3207	2	Y	114	117	1			26
								125	9									
*01	3100	N	2711	-0-		-389	131	61	1	2550	2	Y	91	86	1			31
								100	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4366	X	4366	-0-		-0-	-0-	88	1	4169	2	Y	99	93	1			21
								109	9									
09	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	92	1	3994	2	Y	89	74	1			36
								98	9									
10	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	101	1	4711	2	Y	129	127	1			38
								142	9									
11	4446	X	4446	-0-		-0-	-0-	96	1	4251	2	Y	90	104	1			24
								99	9									
12	4408	X	4408	-0-		-0-	-0-	95	1	4211	2	Y	93	96	1			21
								102	9									
01	3255	X	2060	-0-		-1195	-0-	47	1	1965	2	Y	44	50	1			15
								48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	78	1	3697	2	Y	77	70	1			17
							85	9									
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									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	72	1	3388	2	Y	92	85	1			19
							101	9									
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									

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2	1	3937	2	Y	81	87	1			16
							89	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
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

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2	1	5284	2	Y	96	106	1			18
							106	9									
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

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	2	1	4965	2	Y	64	69	1			12
							70	9									
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
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									

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
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	338	1	7064	2	Y	50	48	1			16
							55	9									
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									

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
08	4929	X	3163	-0-	-1766	-0-	142	1	2964	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
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									

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
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	170	1	3552	2	Y	43	45	1			14
							47	9									
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4782	-0-	-1573	-0-	215	1	4494	2	Y	66	75	1			21
							73	9									
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									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8456	2	85	9	Y	77	66	1			25
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10423	-0-	7323	10002	10089	2	334	9	Y	304	248	1			100
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	21	1			6
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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1726	2	24	9	Y	22	59	1			31
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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	19722	-0-	-1265	-0-	19350	2	372	9	Y	338	299	1			112
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

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
08	4867	X	3648	-0-	-1219	-0-	3605	2	43	9	Y	39	102	1			55
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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27032	X	26397	-0-	-635	-0-	26091	2	306	9	Y	278	248	1			91
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	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	32978	2	237	9	Y	215	224	1			93

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					230
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					230
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					230
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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

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
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	363	1	9016	2	N	-0-					132
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

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
08	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	1120	2			Y	-0-					273
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9					13
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

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

08	961	N	911	-0-	-50	-0-	71	1	820	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	179	1	2059	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	155	1	4991	2	Y	94	98	1			22
							103	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	60	64	1			14
							66	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

08	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	92	1	2955	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3112	-0-		-267	-0-	93	1	2989	2	Y	27	26	1			6
								30	9									
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									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2940	-0-		-625	-0-	87	1	2798	2	Y	50	49	1			12
								55	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	78	1	2510	2	Y	23	23	1			5
								25	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	94	1	3029	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
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									

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
08	2573	N	1515	-0-	-1058	-0-	45	1	1466	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	78	1	2534	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	69	1	2219	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

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
08	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	57	1	1847	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
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									

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2463	-0-		-513	-0-		72	1	2338	2	Y	48	53	1			11
									53	9									
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									

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-		3370	2			Y	-0-					-0-
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

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3745	-0-		-595	-0-		111	1	3590	2	Y	40	43	1			9
									44	9									
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									

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-		-0-	-0-		31	1	359	2	Y	29	27	1			5
									32	9									
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-

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
08	2759	X	1906	-0-		-853	-0-	149	1	1716	2	Y	37	35	1			7
								41	9									
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									

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
08	7223	X	438	-0-		-6785	-0-	13	1	416	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
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									

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
08	2511	N	2145	-0-		-366	-0-	384	1	1705	2	Y	51	55	1			12
								56	9									
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									

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
08	3007	X	2776	-0-		-231	-0-	82	1	2637	2	Y	52	56	1			12
								57	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	97	1	3125	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	292	1	3355	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	131	1	4222	2	Y	68	69	1			16
							75	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	88	1	2843	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-		98	1	3149	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4347	-0-	-210	-0-		348	1	3999	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4193	-0-	-302	-0-		4159	2	34	9	Y	31	21	0			36
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		214	1	2464	2	Y	37	35	1			7
								41	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5385	-0-	-970	-0-		162	1	5223	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4154	X	2192	-0-		-1962	-0-	66	1	2116	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
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									

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
08	3565	X	3554	-0-		-11	-0-	105	1	3376	2	Y	66	69	1			15
								73	9									
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									

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
08	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	76	1	2445	2	Y	19	20	1			4
								21	9									
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									

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
08	3937	X	3267	-0-		-670	-0-	97	1	3145	2	Y	23	25	1			5
								25	9									
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									

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
08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	902	2	25	9	Y	23					42
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

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

08	744	N	389	-0-	-355	-0-	11	1	354	2	Y	22	25	1			5
							24	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	65	1	2110	2	Y	55	57	1			13
							61	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	253	1	2909	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
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									

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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	271	1	1203	2	Y	79	80	1			18
							87	9									
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-

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
08	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	77	1	2501	2	Y	82	89	1			19
							90	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	172	1	1978	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	174	1	5617	2	Y	-0-					-0-
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3461	-0-		-42	-0-		272	1	3123	2	Y	60	62	1			14
									66	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2701	N	2701	-0-		-0-	-0-		216	1	2485	2	Y	-0-					-0-
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3565	-0-		-279	-0-		106	1	3419	2	Y	36	39	1			8
									40	9									
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	665	-0-		-203	-0-		19	1	627	2	Y	17	18	1			4
									19	9									
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									

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
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	261	1	3002	2	Y	72	75	1			17
							79	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	31	1	988	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

08	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	59	1	1920	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

08	3565	X	2259	-0-	-1306	-0-	67	1	2158	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
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									

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
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	68	1	2195	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
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									

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
08	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2718	2	1	9	Y	1	3	1			2
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

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1301	-0-	-838	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
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-

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
08	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	68	1	2187	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

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
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	57	65	1			13
							63	9									
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									

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
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	239	1	2746	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	250	1	2875	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	111	1	3582	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	2081	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	253	1	1126	2	Y	37	41	1			9
							41	9									
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									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2301	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3180	-0-		80	80	95	1	3066	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	134	1	4333	2	Y	54	55	1			13
								59	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	114	1	3673	2	Y	76	79	1			18
								84	9									
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									

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
08	3026	N	3026	-0-		-0-	-0-	88	1	2848	2	Y	82	84	1			19
								90	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	199	1	2285	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	202	1	2322	2	Y	61	57	1			11
							67	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	62	1	2008	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	118	1	1357	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	77	83	1			18
							85	9									
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									

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
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	58	1	1872	2	Y	-0-					-0-
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									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	7	1	217	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
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									

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
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	55	1	1782	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	Y	-0-					-0-
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	215	1	2472	2	Y	93	87	1			17
							102	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

08	744	N	456	-0-	-288	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	140	1	1615	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	148	1	1700	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	68	1	2196	2	Y	-0-					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-					-0-
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1259	-0-		-415	-0-	100	1 14 9	1145	2	Y	13	13	1			2
09	1470	N	1161	-0-		-309	-0-	92	1 15 9	1054	2	Y	14	12	1			4
10	1271	N	1153	-0-		-118	-0-	92	1 17 9	1044	2	Y	15	15	1			4
11	1230	N	984	-0-		-246	-0-	78	1 32 9	874	2	Y	29	30	1			3
12	1209	N	1049	-0-		-160	-0-	86	1 35 9	928	2	Y	32	29	1			6
01	1147	N	1077	-0-		-70	-0-	89	1 35 9	953	2	Y	32	30	1			8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	92	1 81 9	2955	2	Y	74	79	1			17
09	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	85	1 75 9	2681	2	Y	68	70	1			15
10	3162	X	2740	-0-		-422	-0-	80	1 78 9	2582	2	Y	71	74	1			12
11	3060	X	2479	-0-		-581	-0-	72	1 70 9	2337	2	Y	64	64	1			12
12	3162	X	2640	-0-		-522	-0-	78	1 91 9	2471	2	Y	83	83	1			12
01	3131	X	2310	-0-		-821	-0-	67	1 29 9	2214	2	Y	26	33	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	45	1 56 9	1451	2	Y	51	54	1			12
09	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	45	1 55 9	1418	2	Y	50	51	1			11
10	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	44	1 62 9	1421	2	Y	56	57	1			10
11	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	42	1 57 9	1356	2	Y	52	52	1			10
12	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	42	1 70 9	1344	2	Y	64	65	1			9
*01	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	-0-	9	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2442	-0-		-348	-0-	72	1 48 9	2322	2	Y	44	47	1			10
09	2790	X	2630	-0-		-160	-0-	79	1 52 9	2499	2	Y	47	47	1			10
10	2883	X	1765	-0-		-1118	-0-	52	1 39 9	1674	2	Y	35	39	1			6
11	2790	X	1529	-0-		-1261	-0-	45	1 33 9	1451	2	Y	30	30	1			6
12	2728	X	1016	-0-		-1712	-0-	30	1 25 9	961	2	Y	23	26	1			3
01	2728	X	1050	-0-		-1678	-0-	30	1 15 9	1005	2	Y	14	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	117	1	3784	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

08	2976	N	2910	-0-	-66	-0-	86	1	2761	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
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-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	299	1	3444	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	92	1	2966	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	35	1	1141	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	181	1	2079	2	Y	39	37	1			7
								43	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-		-0-	-0-	14	1	163	2	Y	28	26	1			5
								31	9									
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	13	0			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2868	N	2868	-0-		-0-	-0-	86	1	2771	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-		-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-		-0-	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	50	1	1606	2	Y	52	54	1			12
								57	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3317	-0-	-1395	-0-	98	1	3164	2	Y	50	59	1			12
							55	9									
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									

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
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	197	1	2265	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
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									

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
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	138	1	4453	2	Y	70	67	1			16
							77	9									
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									

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
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	84	1	2718	2	Y	55	56	1			13
							61	9									
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									

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
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

08	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	60	1	1921	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	54	1	1741	2	Y	-0-					-0-
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									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
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									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1295	2	18	9	Y	16	36	1			29
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2533	2	7	9	Y	6	13	1			10
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

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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	Y	3	8	1			6
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

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
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	24	1			19
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

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	-0-					-0-
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

08	3100	N	3205	-0-	105	105	96	1	3109	2	Y	-0-					-0-
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									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

08	682	N	581	-0-	-101	-0-	17	1	543	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
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-

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
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	15	1	474	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
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-

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
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	654	1	2906	2	Y	34	35	1			8
							37	9									
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									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	2	Y	-0-					-0-
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									

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	698	1	3102	2	Y	-0-					-0-
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									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	1247	1	5539	2	Y	61	63	1			14
							67	9									
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									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2167	2	26	9	Y	24	18	1			22
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

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3873	2	26	9	Y	24	21	1			24
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3057	2	26	9	Y	24	19	1			23
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

08	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	3055	2	26	9	Y	24	19	1			23
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

08	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3245	2	32	9	Y	29	24	1			28
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

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

08	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	3412	2	36	9	Y	33	27	1			31
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	77	1	2472	2	Y	-0-					-0-
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3236	2	15	9	Y	14	11	1			13
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

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	106	1	3409	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	131	1	1512	2	Y	-0-					-0-
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5185	2	8	9	Y	7					25
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

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
08	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	302	1	3476	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

08	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3954	2	13	9	Y	12					48
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2717	2	11	9	Y	10					41
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

08	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
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

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3660	2	25	9	Y	23					42
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

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
08	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	107	1	3449	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

08	1953	N	426	-0-	-1527	-0-	384	2	42	9	Y	38	30	1			36
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

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1037	2	30	9	Y	27	22	1			26
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

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4361	2	26	9	Y	24	19	1			23
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

08	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	71	1	2282	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
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									

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
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2827	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3838	2	26	9	Y	24	19	1			22
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

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

08	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	71	1	2302	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

08	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	96	1	3089	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3041	2	34	9	Y	31	23	1			28
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

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
08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	246	1	2829	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

08	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3417	2	7	9	Y	6					24
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

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	2	31	9	Y	28	31	1			78
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

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

08	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2781	2	31	9	Y	28	31	1			78
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

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	150	1	4830	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

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
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
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									

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
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3626	2	7	9	Y	6					22
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

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	237	1	2724	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	2604	2	20	9	Y	18					72
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2248	2	7	9	Y	6					22
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	3522	2	19	9	Y	17	17	1			38
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

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3941	2	18	9	Y	16	17	1			38
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

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	170	1	1952	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5343	2	8	9	Y	7					21
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5230	2	18	9	Y	16	15	1			34
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6060	2	18	9	Y	16	17	1			37
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	70	1	2270	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	69	1	2184	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	64	1	2042	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	69	1	2243	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	73	1	2331	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2268	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
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	1	1536	2	Y	13	11	1			2
							14	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5672	2	36	9	Y	33	27	1			32
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2	11	9	Y	10					40
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3895	2	3	9	Y	3	3	1			3
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

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

08	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	136	1	4383	2	Y	81	85	1			19
							89	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

08	3100	N	3130	-0-	30	30	94	1	3021	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	63	1	2046	2	Y	70	74	1			16
							77	9									
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									

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
08	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	106	1	3432	2	Y	73	78	1			17
							80	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	107	1	3446	2	Y	72	74	1			17
							79	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
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

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	404	1	4643	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8303	2	26	9	Y	24	19	1			23
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

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	374	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	127	1	4086	2	Y	119	124	1			28
							131	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	115	1	3697	2	Y	74	77	1			17
							81	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2457	-0-	-364	-0-	195	1	2237	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, 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
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	249	1	2865	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	117	1	3770	2	Y	34	37	1			8
							37	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9	Y	37	40	1			100
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

08	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	132	1	4264	2	Y	64	74	1			15
							70	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

08	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3184	2	34	9	Y	31	25	1			29
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

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	Y	28	29	1			72
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

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
08	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	Y	10	22	1			18
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

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
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
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									

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
08	7564	X	7136	-0-	-428	-0-	7118	2	18	9	Y	16	17	1			38
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

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
08	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2928	2	15	9	Y	14	34	1			27
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

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
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	30	1	953	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	51	1	1677	2	N	-0-					194
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3353	2	11	9	Y	10					36
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

08	4495	X	2600	-0-	-1895	-0-	2566	2	34	9	Y	31	26	1			30
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

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

08	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	52	1	1663	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

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
08	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	114	1	3689	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
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									

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
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	99	1	3196	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
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									

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
08	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	215	1	2473	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
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									

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
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3707	2	7	9	Y	6					23
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

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
08	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	113	1	3658	2	Y	47	49	1			11
							52	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2714	2	8	9	Y	7	16	1			13
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

08	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5584	2	13	9	Y	12	28	1			22
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

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

08	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	114	1	3680	2	Y	-0-					-0-
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	36	1			80
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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6509	2	32	9	Y	29	30	1			65
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	101	1	3247	2	Y	59	61	1			14
							65	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37	9	Y	34	34	1			75
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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

08	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4384	2	41	9	Y	37	41	1			101
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

08	12741	X	12171	-0-	-570	-0-	12047	2	124	9	Y	113	79	0			133
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

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

08	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	5850	2	124	9	Y	113	76	0			132
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

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

08	9300	X	8864	-0-	-436	-0-	8648	2	216	9	N	196					303
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

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3476	-0-	376	376	194	1	3282	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	46	-0-	46	60	46	3			Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-			-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

08	620	N	479	-0-	-141	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3614	-0-	514	514	320	1	3294	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
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
08	589	N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	973	3	8	9	N	7	49	1			43
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

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
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-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	846	3	31	9	N	28	162	1			29
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

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	7	1	26	2	N	-0-					7
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

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	28	1	2828	3	N	-0-					-0-
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-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	59	1	232	2	N	-0-			20
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

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	678	1	4500	2	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	23	1	2312	3	N	-0-			-0-
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-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

08	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	21	1	2098	3	N	-0-			-0-
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-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

08	3813	X	2705	-0-	-1108	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
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-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

08	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	31	1	3051	3	N	-0-			-0-
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-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

08	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	15	1	1521	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	5487	X	2900	-0-	-2587	-0-	29	1	2871	3	N	-0-			-0-
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-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

08	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	3101	1	20587	2	Y	-0-			-0-
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-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2644	1	17550	2	Y	-0-			-0-
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-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

08	4123	X	1198	-0-	-2925	-0-	28	1	1170	2	N	-0-			-0-
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-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

08	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	54	1	5409	3	N	-0-			-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

08	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	695	1	4613	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	4743	X	882	-0-	-3861	-0-	11	1	871	2	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	41	1	4129	3	N	-0-			-0-
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-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3706	-0-	-1037	-0-	100	1	3606	2	N	-0-			-0-
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-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2289	-0-	-2733	-0-	83	1	2206	2	N	-0-			9
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

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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
08	899	X	113	-0-	-786	-0-	15	1	98	2	N	-0-			-0-
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-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5205	-0-	-1243	-0-	141	1	5064	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	2	N	-0-			9
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

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	25	-0-	-2331	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	472	-0-	-1808	-0-	54	1	418	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-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
08	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	83	1	2681	2	N	-0-			-0-
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-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	115	1	3702	2	N	-0-			-0-
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-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3133	-0-	-649	-0-	62	1	3071	2	N	-0-			-0-
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-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	2429	-0-	-2500	-0-	88	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	108	1	4654	2	N	1			1
							1	9							
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

08	16709	X	6018	-0-	-10691	-0-	121	1	5897	2	N	-0-			1
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

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

08	1209	X	832	-0-	-377	-0-	30	1	802	2	N	-0-			4
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

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

08	172016	X	172016	-0-	-0-	-0-	4075	1	167941	2	N	-0-			-0-
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-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

08	102446	X	102446	-0-	-0-	-0-	2063	1	100383	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	135	1	3565	2	N	-0-			7
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

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
08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	345	1	14486	2	N	-0-			-0-
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-			10
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

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

08	74329	X	74329	-0-	-0-	-0-	1496	1	72833	2	N	-0-			1
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

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

08	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	191	1	7355	2	N	-0-			8
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

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

08	150991	X	150991	-0-	-0-	-0-	3577	1	147414	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

08	9610	X	6401	-0-	-3209	-0-	838	1	5563	2	N	-0-			-0-
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-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

08	6851	X	1346	-0-	-5505	-0-	17	1	1329	2	N	-0-			11
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

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
08	5828	X	3049	-0-	-2779	-0-	399	1	2650	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	181	1	7441	2	N	-0-			-0-
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

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	72	1	3533	2	N	-0-			-0-
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-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31899	X	17080	-0-	-14819	-0-	622	1	16458	2	N	-0-			15
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

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	120	1	4944	2	N	-0-			-0-
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-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	408970	X	408970	-0-	-0-	-0-	408970	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	832910	X	832910	-0-	-0-	-0-	832910	3			N	-0-					-0-
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-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313286	X	232067	-0-	-81219	-0-	232067	2			N	-0-					-0-
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-

SUN KING GU WELL #: 2HB RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371211	X	371211	-0-	-0-	-0-	371211	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1685	3	10	9	N	9					139
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

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

08	8866	X	8861	-0-	-5	-0-	8819	3	42	9	Y	38	51	1			12
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

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	520	3	81	9	Y	74	51	1			24
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

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

08	6045	X	4901	-0-	-1144	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
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-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

08	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	7616	3			Y	-0-	7	1			3
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

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

08	6138	X	5920	-0-	-218	-0-	5912	3	8	9	Y	7	18	1			13
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

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

08	50149	X	50149	-0-	-0-	-0-	50107	3	42	9	N	38					182
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-			-0-
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	5808	-0-	-2717	-0-	255	1	5553	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			Y	-0-			-0-
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-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7104	-0-	-1979	-0-	1124	1	5980	2	Y	-0-			-0-
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-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	3132	-0-	-3905	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
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-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	4815	-0-	-2811	-0-	762	1	4053	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31589	X	15815	-0-	-15774	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
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-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3623	-0-	-1616	-0-	559	1	3064	2	Y	-0-					-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	6581	-0-	-2471	-0-	1039	1	5542	2	Y	-0-					-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	7539	-0-	-3001	-0-	1190	1	6349	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	1012	1	5460	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	32550	X	28016	-0-	-4534	-0-	28016	3			Y	-0-	13	1			10
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	25327	X	22355	-0-	-2972	-0-	22355	3			Y	-0-	16	1			12
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-

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
08	25575	X	21845	-0-	-3730	-0-	21845	3			Y	-0-	15	1			10
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-

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
08	45942	X	28742	-0-	-17200	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50685	X	45245	-0-	-5440	-0-	45245	3			N	-0-	3	1			2
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	101005	X	101005	-0-	-0-	-0-	101005	3			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64263	X	54705	-0-	-9558	-0-	54705	3			Y	-0-	3	1			2
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84351	X	75157	-0-	-9194	-0-	75157	3			Y	-0-	3	1			2
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

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

08	95170	X	84054	-0-	-11116	-0-	84054	3			Y	-0-	3	1			2
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

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

08	112499	X	90950	-0-	-21549	-0-	90950	3			Y	-0-	3	1			2
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

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

08	60078	X	38623	-0-	-21455	-0-	38623	3			Y	-0-					-0-
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-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

08	213838	X	175148	-0-	-38690	-0-	175148	3			N	-0-					-0-
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-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

08	386291	X	254641	-0-	-131650	-0-	254641	3			N	-0-					-0-
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-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

08	232500	X	76444	-0-	-156056	-0-	76444	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	273637 X	210079	-0-	-63558	-0-	210079	2		Y	-0-			-0-
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-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

08	343573 X	245159	-0-	-98414	-0-	245159	2		Y	-0-			-0-
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-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	451856 X	371593	-0-	-80263	-0-	371593	2		Y	-0-			-0-
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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

08	361832 X	250563	-0-	-111269	-0-	250563	2		Y	-0-			-0-
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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

08	278659 X	228082	-0-	-50577	-0-	228082	2		Y	-0-			-0-
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-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

08	175956 X	143461	-0-	-32495	-0-	143461	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43493	X	39199	-0-	-4294	-0-	39199	3			N	-0-	136	1	1	5	98
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

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

08	267902	X	196816	-0-	-71086	-0-	196816	3			N	-0-					-0-
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-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

08	694241	X	694241	-0-	-0-	-0-	694241	2			N	-0-					-0-
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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

08	259718	X	130147	-0-	-129571	-0-	130147	2			N	-0-					-0-
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-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

08	267592	X	202913	-0-	-64679	-0-	202913	2			N	-0-					-0-
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-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

08	389672	X	389672	-0-	-0-	-0-	389672	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

08	151479 X	151479	-0-	-0-	-0-	151479	2		N	-0-			-0-
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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

08	281201 X	227466	-0-	-53735	-0-	227466	2		N	-0-			-0-
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-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

08	259749 X	173497	-0-	-86252	-0-	173497	2		N	-0-			-0-
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-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

08	663590 X	663590	-0-	-0-	-0-	663590	2		N	-0-			-0-
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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

08	597861 X	597861	-0-	-0-	-0-	597861	2		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308729	X	295549	-0-	-13180	-0-	295549	2			N	-0-					-0-
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-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480768	X	480768	-0-	-0-	-0-	480768	2			N	-0-					-0-
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-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286443	X	286443	-0-	-0-	-0-	286443	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480980	X	480980	-0-	-0-	-0-	480980	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271825	X	271825	-0-	-0-	-0-	271825	2			N	-0-					-0-
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-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

08	272322	X	272322	-0-	-0-	-0-	272322	2			N	-0-					-0-
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-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

08	512284	X	512284	-0-	-0-	-0-	512284	2			N	-0-					-0-
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-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

08	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
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-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

08	1036763	X	1036763	-0-	-0-	-0-	1036763	2			N	-0-					-0-
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-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

08	1091452	X	1091452	-0-	-0-	-0-	1091452	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805960	X	805960	-0-	-0-	-0-	805960	2			N	-0-					-0-
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-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672815	X	672815	-0-	-0-	-0-	672815	2			N	-0-					-0-
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-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628724	X	628724	-0-	-0-	-0-	628724	2			N	-0-					-0-
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-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489553	X	489553	-0-	-0-	-0-	489553	3			N	-0-					-0-
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-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907698	X	907698	-0-	-0-	-0-	907698	2			N	-0-					-0-
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-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563163	X	563163	-0-	-0-	-0-	563163	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	Z	1154168	-0-	1154168	6458124	1154168	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

07	0		130320	-0-	130320	130320	130320	2			N	-0-					-0-
08	0		478170	-0-	478170	608490	478170	2			N	-0-					-0-
*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-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					10
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

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
08	7843	X	3992	-0-	-3851	-0-	3986	2	6	9	N	5					10
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

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
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2759	X	1362	-0-	-1397	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5797	X	4692	-0-	-1105	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

08	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

08	9083	X	7971	-0-	-1112	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

08	8587	X	7806	-0-	-781	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7192	X	6475	-0-	-717	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

08	10137	X	4963	-0-	-5174	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

08	4402	X	401	-0-	-4001	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

08	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6727	X	5647	-0-	-1080	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	5313	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

08	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

08	13702	X	11363	-0-	-2339	-0-	11363	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

08	8370	X	7444	-0-	-926	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

08	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

08	10075	X	8049	-0-	-2026	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	9591	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7781	X	6530	-0-	-1251	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8440	-0-	-1511	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9865	-0-	-55	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8447	-0-	-295	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	16399	X	12116	-0-	-4283	-0-	12116	3		Y	-0-			-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

08	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

08	11408	X	8871	-0-	-2537	-0-	8871	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

08	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	9313	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

08	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

08	10044	X	9228	-0-	-816	-0-	9228	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3		Y	-0-			-0-
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-

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
08	14973	X	12443	-0-	-2530	-0-	12443	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

08	9052	X	7825	-0-	-1227	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

08	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

08	12152	X	10605	-0-	-1547	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

08	12338	X	9289	-0-	-3049	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

08	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

08	7874	X	7775	-0-	-99	-0-	7775	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12152	X	10945	-0-	-1207	-0-	10945	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14787	X	12806	-0-	-1981	-0-	12806	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	10881	X	9970	-0-	-911	-0-	9970	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	7905	X	7025	-0-	-880	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	13857	X	13032	-0-	-825	-0-	13032	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	11129	X	9945	-0-	-1184	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	10695	X	9793	-0-	-902	-0-	9793	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	9114	X	8511	-0-	-603	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	13981	X	12874	-0-	-1107	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	8680	X	7135	-0-	-1545	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9869	-0-	-919	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9096	-0-	-1754	-0-	9096	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	9114	X	8038	-0-	-1076	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

08	9052	X	6824	-0-	-2228	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

08	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

08	12741	X	11348	-0-	-1393	-0-	11348	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

08	9331	X	8737	-0-	-594	-0-	8737	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

08	10230	X	9290	-0-	-940	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

08	20398	X	19335	-0-	-1063	-0-	19335	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

08	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

08	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

08	8246	X	7176	-0-	-1070	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

08	7099	X	5970	-0-	-1129	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	20392	-0-	-1525	-0-	20392	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12418	-0-	-1377	-0-	12418	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12310	-0-	-2105	-0-	12310	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	3453	-0-	-5661	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8178	-0-	-316	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	5487	X	4389	-0-	-1098	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

08	16306	X	14405	-0-	-1901	-0-	14405	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

08	8959	X	8839	-0-	-120	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

08	12493	X	11282	-0-	-1211	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

08	26846	X	23903	-0-	-2943	-0-	23903	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

08	17670	X	16099	-0-	-1571	-0-	16099	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14973	X	13528	-0-	-1445	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	12220	-0-	-2164	-0-	12220	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	13147	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20863	X	18491	-0-	-2372	-0-	18491	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23932	X	21035	-0-	-2897	-0-	21035	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9817	-0-	-1095	-0-	9817	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	18259	X	16812	-0-	-1447	-0-	16812	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	10435	-0-	-2337	-0-	10435	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8116	-0-	-812	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	21731	X	19310	-0-	-2421	-0-	19310	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	13193	-0-	-75	-0-	13193	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28117	X	22441	-0-	-5676	-0-	22441	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11342	-0-	-624	-0-	11342	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	22847	X	19588	-0-	-3259	-0-	19588	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	17341	-0-	-608	-0-	17341	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20615	X	17534	-0-	-3081	-0-	17534	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26102	X	22456	-0-	-3646	-0-	22456	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	16162	-0-	-1725	-0-	16162	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12704	-0-	-1463	-0-	12704	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18122	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

08	16120	X	13810	-0-	-2310	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

08	28210	X	26022	-0-	-2188	-0-	26022	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

08	8711	X	7707	-0-	-1004	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

08	23808	X	23146	-0-	-662	-0-	23146	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

08	25327	X	23794	-0-	-1533	-0-	23794	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

08	25699	X	21994	-0-	-3705	-0-	21994	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32949	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

08	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

08	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	35546	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

08	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

08	14663	X	14314	-0-	-349	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

08	13361	X	11160	-0-	-2201	-0-	11160	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

08	25978	X	20670	-0-	-5308	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

08	9393	X	8122	-0-	-1271	-0-	8122	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

08	9734	X	9105	-0-	-629	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

08	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

08	12493	X	10799	-0-	-1694	-0-	10799	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

08	21731	X	18961	-0-	-2770	-0-	18961	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

08	22165	X	18780	-0-	-3385	-0-	18780	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	18073	X	16168	-0-	-1905	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	14851	-0-	-2292	-0-	14851	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50871	X	44887	-0-	-5984	-0-	44887	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25451	X	22264	-0-	-3187	-0-	22264	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174	X	14378	-0-	-2796	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	19863	-0-	-2612	-0-	19863	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	13947	-0-	-530	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	13485	X	12134	-0-	-1351	-0-	12134	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	19921	-0-	-2151	-0-	19921	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	16860	-0-	-4158	-0-	16860	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34937	X	29810	-0-	-5127	-0-	29810	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26536	X	23474	-0-	-3062	-0-	23474	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12927	X	11737	-0-	-1190	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	10757	X	9796	-0-	-961	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	35681	X	29105	-0-	-6576	-0-	29105	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17267	X	14754	-0-	-2513	-0-	14754	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	16721	-0-	-980	-0-	16721	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	13888	X	11385	-0-	-2503	-0-	11385	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14849	X	13030	-0-	-1819	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	15410	-0-	-1547	-0-	15410	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	18019	-0-	-2255	-0-	18019	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13179	-0-	-2228	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	14835	-0-	-2618	-0-	14835	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	17610	-0-	-3997	-0-	17610	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	16887	-0-	-3139	-0-	16887	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	44268	X	37051	-0-	-7217	-0-	37051	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	22134	X	19958	-0-	-2176	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	23095	X	18720	-0-	-4375	-0-	18720	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	12090	X	10551	-0-	-1539	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	24676	X	21285	-0-	-3391	-0-	21285	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	33201	X	28747	-0-	-4454	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	69657	X	58229	-0-	-11428	-0-	58229	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	21049	X	17786	-0-	-3263	-0-	17786	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

08	23963	X	20183	-0-	-3780	-0-	20183	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

08	24831	X	20344	-0-	-4487	-0-	20344	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

08	17763	X	14373	-0-	-3390	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

08	20057	X	16589	-0-	-3468	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

08	33945	X	27704	-0-	-6241	-0-	27704	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

08	99324	X	69615	-0-	-29709	-0-	69615	3			N	-0-					-0-
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-

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																	
08	183024	X	111287	-0-	-71737	-0-	111287	3			N	-0-					-0-
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-
FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198																	
08	184729	X	133223	-0-	-51506	-0-	133223	3			N	-0-					-0-
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-
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463																	
08	191239	X	144845	-0-	-46394	-0-	144845	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949																	
08	75733	X	64308	-0-	-11425	-0-	64308	3			N	-0-					-0-
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-
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821																	
08	76105	X	59879	-0-	-16226	-0-	59879	3			N	-0-					-0-
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-
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558																	
08	148986	X	105124	-0-	-43862	-0-	105124	3			N	-0-					-0-
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-
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385																	
08	164021	X	124224	-0-	-39797	-0-	124224	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	135966	X	99734	-0-	-36232	-0-	99734	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185690	X	138416	-0-	-47274	-0-	138416	3			N	-0-					-0-
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-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266321	X	211533	-0-	-54788	-0-	211533	3			N	-0-					-0-
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-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251844	X	109836	-0-	-142008	-0-	109836	3			N	-0-					-0-
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-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244342	X	4846	-0-	-239496	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176607	X	130519	-0-	-46088	-0-	130519	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138229	X	105946	-0-	-32283	-0-	105946	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	156333	X	121682	-0-	-34651	-0-	121682	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189875	X	120640	-0-	-69235	-0-	120640	3			N	-0-					-0-
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-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178777	X	114154	-0-	-64623	-0-	114154	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218953	X	133261	-0-	-85692	-0-	133261	3			N	-0-					-0-
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-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262539	X	183048	-0-	-79491	-0-	183048	3			N	-0-					-0-
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-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271281	X	208347	-0-	-62934	-0-	208347	3			N	-0-					-0-
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-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	245340	X	245340	-0-	-0-	-0-	245340	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*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-

SN1 AGC WELL #: RRCID -> 288194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11247 - 20067

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN1 AGC WELL #: RRCID -> 288209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11365 - 20309

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

08	17360	X	14007	-0-	-3353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	7925	-0-	-2770	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
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-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239475	X	198705	-0-	-40770	-0-	198705	3			N	-0-					-0-
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-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320881	X	280069	-0-	-40812	-0-	280069	3			N	-0-					1
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-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	N	40					121
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	196	1	2691	3	Y	-0-					-0-
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-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			Y	-0-					94
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	1046	3	1	9	Y	1					7
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

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

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
08	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	1698	3	1	9	Y	1					7
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

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					14
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

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2945	-0-	-1240	-0-	2945	3			Y	-0-					187
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

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					99
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

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			Y	-0-					53
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

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
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	75	1	1406	2	N	-0-			5
							107	3							
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

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3			58
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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1824	1	5523	3	N	-0-			38
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

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
08	2728	X	977	-0-	-1751	-0-	977	3			N	-0-			177
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
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

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
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	62	1	1523	2	N	-0-			23
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							

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

08	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	133	1	3546	3	Y	61			89
							67	9							
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

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

08	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2179	3	4	9	N	4			12
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

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

08	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	115	1	2102	2	N	-0-			-0-
							151	3							
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	153	1	2369	2	N	-0-					50
							280	3									
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

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	285	1	3182	2	N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	2053	-0-	-2535	-0-	168	1	1885	2	N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	3207	-0-	-4016	-0-	263	1	2944	2	N	-0-					-0-
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-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	2620	2	9990	3	N	-0-					153
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5832	-0-	-926	-0-	397	1	5435	3	N	-0-					133
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

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
08	6820	X	5558	-0-	-1262	-0-	375	1	5141	3	Y	38	46	1			56
							42	9									
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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	2	N	-0-					-0-
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
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-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	222	1	8780	2	N	-0-					-0-
							781	3									
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-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58590	X	35482	-0-	-23108	-0-	35481	3	1	9	N	1	1	8			27
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
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-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	4715	2			N	-0-					57
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	17515	X	9432	-0-	-8083	-0-	9432	3			N	-0-					63
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

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
08	12400	X	9657	-0-	-2743	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	9362	X	4002	-0-	-5360	-0-	4002	3			Y	-0-					44
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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	398	1	4455	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	430	1	4805	2	N	-0-			-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	169	1	1893	2	N	-0-			-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4459	-0-	-1493	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
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-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	2225	-0-	-3479	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25281	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

08	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
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-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

08	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
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-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

08	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	5830	-0-	-3346	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
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-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
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-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5496	-0-	-1107	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	525	1	5870	2	N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	122	1	1370	2	N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3787	-0-	-1142	-0-	311	1	3476	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

08	9734 X	9515	-0-	-219	-0-	781	1	8734	2	N	-0-			-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

08	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	195	1	6149	2	N	-0-			-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4913	2	N	-0-			-0-
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-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

08	5177 X	4499	-0-	-678	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

08	5859 X	5348	-0-	-511	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

08	8804 X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	103	1	3244	2	N	-0-			-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
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-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

08	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	7269	2			N	-0-			-0-
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-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

08	7502	X	5666	-0-	-1836	-0-	5666	2			N	-0-			-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

08	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	206	1	6001	2	N	-0-			-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

08	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1712	-0-	-1698	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
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-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2328	-0-	-1950	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5673	-0-	-1395	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
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-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7315	-0-	-1737	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
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-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	507	1	20611	2	N	-0-					-0-
							1194	3									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6099	-0-	-1713	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	5562	2			N	-0-			-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5946	-0-	-967	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	11924	-0-	-290	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
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-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6481	-0-	-1362	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	242	1	7622	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5015	-0-	-255	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

08	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-			-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

08	9486	X	8353	-0-	-1133	-0-	494	1	7859	2	N	-0-			-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

08	23529	X	11497	-0-	-12032	-0-	11497	2			N	-0-			-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

08	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
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-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

08	11718	X	10696	-0-	-1022	-0-	355	1	10341	2	N	-0-			-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

08	10416	X	8061	-0-	-2355	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	19220	X	12835	-0-	-6385	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	11501	X	10036	-0-	-1465	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	17205	X	16609	-0-	-596	-0-	552	1	16057	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	7767	-0-	-2463	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	13170	-0-	-2268	-0-	13170	2			N	-0-			-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13516	2			N	-0-			-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	14952	-0-	-2532	-0-	497	1	14455	2	N	-0-			-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	527	1	8380	2	N	-0-			-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	450	1	7149	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	1009	1	16042	2	N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

08	22506	X	17844	-0-	-4662	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
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-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

08	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					42
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

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

08	17887	X	16064	-0-	-1823	-0-	651	1	15269	2	N	131	187	1			141
							144	9									
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

08	12369	X	11263	-0-	-1106	-0-	374	1	10889	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			N	-0-					69
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

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10347	-0-	-1805	-0-	344	1	10003	2	N	-0-					-0-
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-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	10585	-0-	-1133	-0-	352	1	10233	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	26164	X	23976	-0-	-2188	-0-	219	1	23573	2	N	167	185	1			200
							184	9									
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

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
08	24118	X	21361	-0-	-2757	-0-	651	1	20601	2	N	99	176	1			99
							109	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24397	X	23594	-0-	-803	-0-	215	1	23170	2	N	190	177	1			177
							209	9									
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

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26815	X	23921	-0-	-2894	-0-	217	1	23429	2	N	250	187	1			172
							275	9									
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

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25079	X	22493	-0-	-2586	-0-	22474	2	19	9	N	17					231
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

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69936	X	57202	-0-	-12734	-0-	57200	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
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

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66867	X	57459	-0-	-9408	-0-	57457	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	88133	X	64205	-0-	-23928	-0-	64204	3	1	9	N	1	46	1	1	8	78
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

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
08	111290	X	77034	-0-	-34256	-0-	77034	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	99448	X	84128	-0-	-15320	-0-	84127	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
08	60574	X	44780	-0-	-15794	-0-	44780	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	89559	X	75225	-0-	-14334	-0-	75222	3	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84324	X	84324	-0-	-0-	-0-	84324	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124093	X	66021	-0-	-58072	-0-	66021	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173848	X	132124	-0-	-41724	-0-	132122	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48422	X	33047	-0-	-15375	-0-	33047	2			N	-0-					-0-
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-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72199	X	62950	-0-	-9249	-0-	62950	3			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128340	X	104630	-0-	-23710	-0-	104630	2			N	-0-					-0-
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-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188697	X	151887	-0-	-36810	-0-	151887	3			N	-0-					65
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

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
08	189131	X	147293	-0-	-41838	-0-	30606	2	116684	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	255130	X	207209	-0-	-47921	-0-	4123	1	203086	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	256928	X	210802	-0-	-46126	-0-	4195	1	206607	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	310992	X	177893	-0-	-133099	-0-	177893	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	229834	X	134795	-0-	-95039	-0-	134795	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	361336	X	252412	-0-	-108924	-0-	3217	2	249187	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

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
08	348719	X	297444	-0-	-51275	-0-	297433	3	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 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
08	311829	X	158786	-0-	-153043	-0-	158776	3	10	9	Y	9					21
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

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
08	311767	X	177382	-0-	-134385	-0-	177367	3	15	9	Y	14					29
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

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
08	392243	X	325268	-0-	-66975	-0-	325259	3	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

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
08	440975	X	386374	-0-	-54601	-0-	386365	3	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

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
08	1333660	X	633298	-0-	-700362	-0-	12603	1	620695	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	400830	X	384796	-0-	-16034	-0-	384778	3	18	9	N	16	16	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	794127	X	673112	-0-	-121015	-0-	13395	1	659717	2	N	-0-					-0-
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-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

08	347293	X	319725	-0-	-27568	-0-	319695	3	30	9	N	27	27	8			-0-
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-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

08	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	618016	X	NO RPT	-0-	-618016	-0-					N	NO RPT					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

12	428230	X	NO RPT	-0-	-428230	-0-					N	NO RPT					-0-
01	603415	X	NO RPT	-0-	-603415	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	220	1	359	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	51	1	6424	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	125	1	744	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	211	1	8734	2	N	-0-			-0-
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-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	3689 X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2	N	-0-			-0-
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-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

08	4743 X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	2731	2			N	-0-					13
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	15	1	1987	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	15	1	2477	2	N	-0-					-0-
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-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4638	-0-	-1469	-0-	16	1	4622	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	16	1	3835	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	14	1	4014	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	16	1	2101	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4923	-0-	-781	-0-	16	1	4907	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	16	1	3501	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	13	1	3042	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	16	1	2296	2	N	-0-					22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	15	1	4534	2	N	-0-					-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4677	-0-	-903	-0-	15	1	4662	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3337	-0-	-1840	-0-	15	1	3322	2	N	-0-					-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	15	1	4984	2	N	-0-					-0-
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-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	4569	-0-	-2220	-0-	15	1	4554	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5697	-0-	-1929	-0-	14	1	5683	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	16	1	5190	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	15	1	4161	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	15	1	5205	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	16	1	3975	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	25	1	4807	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4657	-0-	-1636	-0-	15	1	4642	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	16	1	4575	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8731	-0-	-1034	-0-	15	1	8716	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	8151	-0-	-3040	-0-	15	1	8136	2	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	339	-0-	-374	-0-	13	1	326	2	N	-0-			-0-
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-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	15	1	6942	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	15	1	5730	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	16	1	8083	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	15	1	4344	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	15	1	4698	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	15	1	4069	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	7843	X	4632	-0-	-3211	-0-	15	1	4617	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	15	1	5110	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

08	3968	X	2709	-0-	-1259	-0-	14	1	2695	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

08	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	16	1	7828	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

08	4929	X	4141	-0-	-788	-0-	15	1	4126	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

08	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	15	1	3585	2	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	15	1	4529	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

08	8060	X	5376	-0-	-2684	-0-	15	1	5361	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	7560	-0-	-4096	-0-	305	1	7255	2	N	-0-			-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

08	13764	X	13342	-0-	-422	-0-	309	1	13033	2	N	-0-			-0-
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-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

08	10540	X	5958	-0-	-4582	-0-	277	1	5681	2	N	-0-			-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

08	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	15	1	3504	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

08	12586	X	7708	-0-	-4878	-0-	11	1	7697	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

08	9300	X	8722	-0-	-578	-0-	15	1	8707	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

08	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	15	1	7366	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	15	1	4629	2	N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

08	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	15	1	30450	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

08	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	15	1	7881	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

08	12090	X	11210	-0-	-880	-0-	15	1	11195	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

08	3100	N	3217	-0-	117	117	15	1	3202	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

08	2635	X	355	-0-	-2280	-0-	14	1	341	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

08	3131	X	580	-0-	-2551	-0-	5	1	575	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	15	1	3739	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	252	1	9367	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

08	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	15	1	13605	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	15	1	5095	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9610	X	8362	-0-	-1248	-0-	14	1	8348	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5704	X	3724	-0-	-1980	-0-	15	1	3709	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	12338	X	10873	-0-	-1465	-0-	15	1	10858	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	11780	X	8660	-0-	-3120	-0-	15	1	8645	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	15	1	14252	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	10442	-0-	-1927	-0-	15	1	10427	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	15	1	14796	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5806	-0-	-1138	-0-	13	1	5793	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28644	X	22068	-0-	-6576	-0-	15	1	22053	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22320	X	17462	-0-	-4858	-0-	14	1	17448	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	19351	-0-	-3682	-0-	15	1	19336	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31527	X	25454	-0-	-6073	-0-	16	1	25438	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21328	X	16710	-0-	-4618	-0-	14	1	16696	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	12028	-0-	-4929	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	15660	-0-	-2630	-0-	15	1	15645	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	14696	-0-	-4431	-0-	15	1	14681	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20336	X	16131	-0-	-4205	-0-	15	1	16116	2	N	-0-			-0-
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-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	15	1	49193	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	27466	X	24064	-0-	-3402	-0-	15	1	24049	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40920	X	35344	-0-	-5576	-0-	15	1	35329	2	N	-0-			-0-
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-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

08	28458	X	24821	-0-	-3637	-0-	15	1	24806	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

08	12338	X	11901	-0-	-437	-0-	15	1	11886	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

08	35743	X	27921	-0-	-7822	-0-	15	1	27906	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

08	32116	X	26058	-0-	-6058	-0-	15	1	26043	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

08	31620	X	25567	-0-	-6053	-0-	15	1	25552	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

08	46252	X	43280	-0-	-2972	-0-	16	1	43264	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34224	X	27258	-0-	-6966	-0-	15	1	27243	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	15	1	3794	2	N	-0-			-0-
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-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27404	X	22676	-0-	-4728	-0-	15	1	22661	2	N	-0-			-0-
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-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31310	X	25851	-0-	-5459	-0-	15	1	25836	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	35495	X	27237	-0-	-8258	-0-	13	1	27224	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	42718	X	35272	-0-	-7446	-0-	15	1	35257	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27466	X	20819	-0-	-6647	-0-	12	1	20807	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45167	X	34661	-0-	-10506	-0-	15	1	34646	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	34968	X	27114	-0-	-7854	-0-	15	1	27099	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34751	X	27285	-0-	-7466	-0-	12	1	27273	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124589	X	87035	-0-	-37554	-0-	15	1	87020	2	N	-0-			-0-
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-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					200
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

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					200
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

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3973	-0-	-1793	-0-	3973	2			N	-0-					36
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

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					75
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

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
08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3389	2	1	9	N	1					62
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

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					41
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

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	6700	2			N	-0-					47
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	5798	2			N	-0-					70
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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	331	1	4430	2	N	-0-					6
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

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

08	558	X	256	-0-	-302	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					3
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

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
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					12
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

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
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-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	791	1	16284	3	N	-0-					-0-
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-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
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-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1298	2	1	9	Y	1					17
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1					17
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	2	1	6354	2	Y	-0-					-0-
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	5544	-0-	-873	-0-	5522	2	22	9	Y	20	31	1			5
*01	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	5992	2	20	9	Y	18	16	1			7

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	321	1	1743	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	438	1	60830	2	Y	487	457	1			86
							536	9									
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89720	X	89720	-0-	-0-	-0-	442	1	88942	2	Y	305	275	1			54
							336	9									
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									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		194211	-0-	194211	279842	15	1	192635	2	Y	1419	1429	1			69
							1561	9									
*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									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		159479	-0-	159479	247999	1	1	159079	2	Y	363	349	1			18
							399	9									
09	14B2 EXT		130951	-0-	130951	378950	1	1	130641	2	Y	281	276	1			23
							309	9									
10	0	W	176110	-0-	176110	555060	51	1	174810	2	Y	1135	1066	1			92
							1249	9									
11	0	W	186190	-0-	186190	741250	112	1	183054	2	Y	2749	2632	1			209
							3024	9									
12	0	W	187403	-0-	187403	928653	108	1	184338	2	Y	2688	2668	1			229
							2957	9									
*01	0	W	173517	-0-	173517	1102170	33	1	172563	2	Y	837	957	1			109
							921	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 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		241779	-0-	241779	299682	21	1	238290	2	Y	3153	3113	1			153
							3468	9									
09	SHUT IN		247949	-0-	247949	547631	21	1	244562	2	Y	3060	2959	1			254
							3366	9									
10	SHUT IN		293885	-0-	293885	841516	132	1	290498	2	Y	2959	2973	1			240
							3255	9									
11	SHUT IN		238024	-0-	238024	1079540	116	1	234769	2	Y	2854	2877	1			217
							3139	9									
12	SHUT IN		271895	-0-	271895	1351435	128	1	268283	2	Y	3167	3114	1			270
							3484	9									
*01	SHUT IN		249197	-0-	249197	1600632	111	1	245998	2	Y	2807	2712	1			365
							3088	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		288229	-0-	288229	370877	16	1	285159	2	Y	2776	2726	1			135
							3054	9									
09	SHUT IN		277244	-0-	277244	648121	16	1	274449	2	Y	2526	2451	1			210
							2779	9									
10	0	W	302758	-0-	302758	950879	115	1	299829	2	Y	2558	2561	1			207
							2814	9									
11	0	W	234218	-0-	234218	1185097	61	1	232511	2	Y	1496	1589	1			114
							1646	9									
12	0	W	276910	-0-	276910	1462007	70	1	274952	2	Y	1716	1684	1			146
							1888	9									
*01	0	W	251226	-0-	251226	1713233	106	1	248168	2	Y	2684	2481	1			349
							2952	9									

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
08	2170	X	1262	-0-	-908	-0-	1262	2			Y	-0-					73
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

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
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	57	1	553	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2604	N	1904	-0-	-700	-0-	259	1	1622	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	342	1	2052	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	336	1	2132	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	245	1	1900	2	Y	23	17	1			19
							25	9									
12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	2018	2	18	9	Y	16	22	1			13
01	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	287	1	1790	2	Y	8	12	1			9
							9	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

08	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	228	1	1428	2	Y	-0-			-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

08	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	222	1	1394	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	92	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	426	-0-	-1248	-0-	20	1	405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	80622	-0-	77522	77522	1085	1	79506	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
06	3000	N	35576	-0-	32576	110098	1554	1	34015	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	24256	-0-	21156	131254	1174	1	23078	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	148160	X	16906	-0-	-131254	-0-	877	1	16010	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
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-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

08	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	6758	X	6607	-0-	-151	-0-	904	1	5703	2	Y	-0-					5
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

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
08	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2			N	-0-					10
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

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
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	60	1	640	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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

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
08	3100	N	3156	-0-	56	56	468	1	2688	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					2
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

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
08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1481	1	9280	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	279	1	1746	2	Y	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4669	-0-	1669	1669	188	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1457	-0-	-1643	26	66	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1185	-0-	-26	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3413	-0-	-1020	-0-	470	1	2943	2	Y	-0-	6	1			36
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-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	441	1	4557	2	Y	-0-	6	1			36
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									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	641	1	4020	2	Y	-0-					-0-
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-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

08	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	258	1	2670	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
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									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	1284	1	3360	2	Y	-0-					15
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-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

*02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	325	1	7664	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7853	-0-	-951	-0-	249	1	7596	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	8	1	13721	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	253	1	15592	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	533	1	11606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	494	1	9746	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	504	1	9122	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

08	192851	X	147498	-0-	-45353	-0-	180	1	147318	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162843	X	122327	-0-	-40516	-0-	339	1	121980	2	N	7					179
							8	9									
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									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150846	X	128202	-0-	-22644	-0-	352	1	127765	2	N	77					177
							85	9									
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									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	166348	-0-	166348	4776923	203	1	166145	2	N	-0-					-0-
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-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212257	X	159988	-0-	-52269	-0-	652	1	159336	2	N	-0-					-0-
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-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230826	X	169972	-0-	-60854	-0-	693	1	169279	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395715	X	292999	-0-	-102716	-0-	292999	2			N	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

08	380246	X	267880	-0-	-112366	-0-	267880	2			N	-0-					-0-
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-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

08	171244	X	126768	-0-	-44476	-0-	81	1	126687	2	N	-0-					-0-
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-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

08	155496	X	34003	-0-	-121493	-0-	69	1	33861	2	N	66	169	1			85
							73	9									
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-

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

08	225804	X	173906	-0-	-51898	-0-	111	1	173795	2	N	-0-					-0-
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-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

08	193843	X	158310	-0-	-35533	-0-	101	1	158209	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	142042	X	82885	-0-	-59157	-0-	170	1	82715	2	N	-0-					143
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									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

08	194401	X	142562	-0-	-51839	-0-	91	1	142471	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

08	6079197	X	376373	-0-	-5702824	-0-	786	1	375587	2	N	-0-					-0-
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-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

08	482701	X	367424	-0-	-115277	-0-	768	1	366656	2	N	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

08	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	125	1	196949	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

08	190464	X	189030	-0-	-1434	-0-	120	1	188910	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387438	X	311433	-0-	-76005	-0-	317	1	311116	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86738	X	64324	-0-	-22414	-0-	66	1	64258	2	N	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216346	X	216346	-0-	-0-	-0-	137	1	216209	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*02	0		452546	-0-	452546	1556986	298	1	452229	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	0		472199	-0-	472199	2029185	329	1	471830	2	N	36	36	8			-0-
							40	9									
*04	2448366	X	419181	-0-	-2029185	-0-	315	1	418824	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	582366	X	403703	-0-	-178663	-0-	328	1	403336	2	N	35	35	8			-0-
							39	9									
06	563580	X	370360	-0-	-193220	-0-	706	1	369628	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
07	582366	X	351476	-0-	-230890	-0-	718	1	350747	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	582366	X	333469	-0-	-248897	-0-	715	1	332754	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		473662	-0-	473662	1668938	312	1	473336	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	0		516202	-0-	516202	2185140	359	1	515810	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
*04	2639505	X	454365	-0-	-2185140	-0-	342	1	453989	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
05	600997	X	433515	-0-	-167482	-0-	352	1	433132	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	581610	X	406344	-0-	-175266	-0-	775	1	405547	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
07	600997	X	392840	-0-	-208157	-0-	802	1	392029	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	600997	X	371529	-0-	-229468	-0-	796	1	370733	2	N	-0-					-0-
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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

08	545538	X	348385	-0-	-197153	-0-	187	1	348198	2	N	-0-					-0-
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-

HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

08	828971	X	474775	-0-	-354196	-0-	861	1	473914	2	N	-0-					-0-
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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

08	554528	X	363586	-0-	-190942	-0-	196	1	363390	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

08	675707	X	517056	-0-	-158651	-0-	1979	1	515077	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	480346	-0-	480346	2771606	1839	1	478507	2	N	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

08	293787	X	166103	-0-	-127684	-0-	195	1	165908	2	Y	-0-					-0-
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-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

*02	0		505397	-0-	505397	1743713	333	1	505047	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
03	0		512392	-0-	512392	2256105	357	1	512002	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
04	0	W	469432	-0-	469432	2725537	353	1	469042	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
05	0	W	448233	-0-	448233	3173770	364	1	447835	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
06	0	W	411599	-0-	411599	3585369	785	1	410790	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
07	0	W	398843	-0-	398843	3984212	815	1	398018	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	0	W	384561	-0-	384561	4368773	824	1	383737	2	N	-0-					-0-
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-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

08	0	W	404621	-0-	404621	4954363	734	1	403887	2	N	-0-					-0-
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-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

08	612994	X	447974	-0-	-165020	-0-	447974	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	436223	-0-	436223	2650253	1670	1	434553	2	N	-0-					-0-
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-

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782502	X	469516	-0-	-312986	-0-	852	1	468664	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	588349	X	428489	-0-	-159860	-0-	1640	1	426849	2	N	-0-					-0-
*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-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400923	X	313215	-0-	-87708	-0-	420	1	312795	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299336	X	160273	-0-	-139063	-0-	188	1	160085	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303831	X	231790	-0-	-72041	-0-	311	1	231476	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689812	X	558386	-0-	-131426	-0-		442	1	557944	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731135	X	560464	-0-	-170671	-0-		444	1	560020	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395622	X	327297	-0-	-68325	-0-		438	1	326747	2	Y	102	83	1			85
								112	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367319	X	285109	-0-	-82210	-0-		382	1	284591	2	Y	124	67	1			107
								136	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734731	X	539636	-0-	-195095	-0-	427	1	539209	2	N	-0-					-0-
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-

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
*06	0		99625	-0-	99625	99625	97	1	94225	2	N	3	3	8			-0-
							5300	4	3	9							
07	0		609452	-0-	609452	709077	609435	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	0		599528	-0-	599528	1308605	599528	2			N	-0-					-0-
*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-

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									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	643384	X	NO RPT	-0-	-643384	-0-					N	NO RPT					-0-
12	712318	X	NO RPT	-0-	-712318	-0-					N	NO RPT					-0-
01	712318	X	NO RPT	-0-	-712318	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	508956	X	NO RPT	-0-	-508956	-0-					N	NO RPT					-0-
12	563487	X	NO RPT	-0-	-563487	-0-					N	NO RPT					-0-
01	563487	X	NO RPT	-0-	-563487	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	647528	X	NO RPT	-0-	-647528	-0-					N	NO RPT					-0-
12	716906	X	NO RPT	-0-	-716906	-0-					N	NO RPT					-0-
01	716906	X	NO RPT	-0-	-716906	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	297	2	N	3	3	8			40
							3	9									
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									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	575	1	2971	2	N	7	3	8			30
							8	9									
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									

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
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			131
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					20
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2329	-0-	-957	-0-	198	1	2131	2	Y	-0-					-0-
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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	655	2	40	9	N	36	174	1			23
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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					27
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

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					27
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3552	-0-	452	708	3551	2	1	9	N	1	1	8			44
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	1209	1	1538	2	N	2	2	8			60
							2	9									
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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	863	-0-	-2020	-0-	82	1	781	2	Y	-0-					16
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1552	-0-	-587	-0-	194	1	1358	2	Y	-0-					175
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
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-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					28
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1956	2	Y	-0-					13
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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	570	1	1239	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5600	-0-	-1220	-0-	5600	2			N	-0-					67
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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29612	2	10	9	N	9	9	8			3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61
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

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70370	X	42345	-0-	-28025	-0-	662	1	41624	2	N	54	54	8			-0-
							59	9									
09	62070	X	36862	-0-	-25208	-0-	29	1	36743	2	N	82	82	8			-0-
							90	9									
10	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	56	1	70210	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
11	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	35	1	57182	2	N	43	43	8			-0-
							47	9									
12	47461	X	45597	-0-	-1864	-0-	34	1	45471	2	N	84	84	8			-0-
							92	9									
01	70277	X	38522	-0-	-31755	-0-	34	1	38411	2	N	70	70	8			-0-
							77	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	464	-0-	-1861	-0-	222	1	242	2	N	-0-					-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3342	-0-	-1246	-0-	31	1	3311	2	Y	-0-					65
09	4440	X	3132	-0-	-1308	-0-	31	1	3064	2	Y	34	87	1			12
							37	9									
10	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	35	1	3286	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	42	1	3296	2	Y	-0-					12
12	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	25	1	2319	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	4	4	8			12
							4	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	391	1	4021	2	Y	-0-					-0-
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-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83076	X	83076	-0-	-0-	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29512	X	20874	-0-	-8638	-0-	186	1	20688	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5177	X	3852	-0-	-1325	-0-	124	1	3727	2	N	1	1	8			2
							1	9									
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									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	5627	-0-	-2929	-0-	53	1	5572	2	N	2	2	8			5
							2	9									
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									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	7419	-0-	-4299	-0-	826	1	6591	2	N	2	2	8			215
							2	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8869	-0-	-648	-0-	8869	2			Y	-0-					84
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	12145	-0-	-1712	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	276	1	4480	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5085	-0-	-2541	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	306	1	4969	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
08	19592	X	19066	-0-	-526	-0-	19063	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
08	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7514	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	17433	-0-	-1353	-0-	17431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
08	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	370	1	3754	2	Y	-0-					49
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	760	1	11871	2	Y	16	50	1	16	8	10
							18	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	12786	-0-	-3768	-0-	769	1	12016	2	Y	1	51	1			7
							1	9									
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									

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
08	10106	X	8354	-0-	-1752	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	17980	X	16206	-0-	-1774	-0-	93	1	16113	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	10905	-0-	-5029	-0-	656	1	10249	2	Y	-0-					2
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

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
08	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	349	1	3550	2	Y	-0-					71
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									

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
08	10943	X	9344	-0-	-1599	-0-	529	1	8812	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

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
08	22196	X	20290	-0-	-1906	-0-	20290	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21421	X	11547	-0-	-9874	-0-	695	1	10852	2	Y	-0-					-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

08	11904	X	11861	-0-	-43	-0-	671	1	11190	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

08	20119	X	18396	-0-	-1723	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
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-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

08	22444	X	21122	-0-	-1322	-0-	21102	2	20	9	N	18	18	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

08	12648	X	11155	-0-	-1493	-0-	11155	2			Y	-0-					-0-
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-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	9474	-0-	-7669	-0-	89	1	9378	2	N	6	6	8			3
							7	9									
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									

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
08	18352	X	15416	-0-	-2936	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	9765	X	8593	-0-	-1172	-0-	134	1	8458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	15113	-0-	-3611	-0-	15109	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21545	X	14727	-0-	-6818	-0-	14727	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	1815	-0-	-10275	-0-	1813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	209	1	2243	2	N	-0-					70
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 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
08	22754	X	20214	-0-	-2540	-0-	20214	2			N	-0-					20
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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32240	X	26938	-0-	-5302	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

08	62372	X	55358	-0-	-7014	-0-	55358	2			N	-0-					3
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

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

08	231756	X	199257	-0-	-32499	-0-	199257	2			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

08	348533	X	274546	-0-	-73987	-0-	274546	2			N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

08	655805	X	452255	-0-	-203550	-0-	236	1	452019	2	N	-0-					-0-
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-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

08	376619	X	305135	-0-	-71484	-0-	715	1	304420	2	Y	-0-					-0-
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-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

08	362669	X	289839	-0-	-72830	-0-	680	1	289159	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 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
08	498542	X	365191	-0-	-133351	-0-	365191	2			N	-0-					-0-
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									

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
08	693687	X	471080	-0-	-222607	-0-	128	1	470952	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	796421	X	558609	-0-	-237812	-0-	151	1	558458	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	517018	X	328727	-0-	-188291	-0-	620	1	328090	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
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									

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
08	640212	X	625809	-0-	-14403	-0-	553	1	625256	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	752587	X	752587	-0-	-0-	-0-	664	1	751923	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670592	X	588185	-0-	-82407	-0-	519	1	587666	2	Y	-0-					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1426	N	5	-0-	-1421	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
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-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3825	-0-	-1259	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
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-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
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-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6417	X	4870	-0-	-1547	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
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-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4181	-0-	-717	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43090	X	33564	-0-	-9526	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
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-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	732	-0-	-1996	-0-	732	2			N	-0-					-0-
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-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
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-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

08	10261	X	7935	-0-	-2326	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
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-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
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-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
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-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
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-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7045	-0-	-1263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7846	-0-	-1485	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
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-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	630	1	5294	2	N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5412	2	10	9	Y	9	8	1			1
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

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	254	1	2134	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	179	1	1502	2	N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	920	2	20	9	Y	18	17	1			7
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5157	2	10	9	Y	9	18	1			4
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

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
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2333	2	110	9	Y	100	119	1	14	8	4
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	6862	-0-	-1756	-0-	6862	2			N	-0-					33
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					104
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10566	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
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-

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
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	457	1	2777	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	49	1	1510	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	88	1	2707	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1054	N	62	-0-	-992	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-
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-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-			72
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

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	271	1	1560	2	N	-0-			-0-
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-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	535	1	2173	2	N	-0-			-0-
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-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	264	1	2139	2	N	-0-			40
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

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

08	3906	X	2227	-0-	-1679	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
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-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

08	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	555	1	2520	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	203	1	1351	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

08	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

08	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2967	2	19	9	Y	17	56	1			26
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

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	643	1	1695	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

08	8153	X	7019	-0-	-1134	-0-	7017	2	2	9	N	2	2	8			18
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

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
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					5
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

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3					180
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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					194
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

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108364	X	13354	-0-	-95010	-0-	13354	2			N	-0-					33
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					4
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

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
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					13
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

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
08	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			N	-0-					12
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

08	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	5010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					53
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

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

08	2542	N	1759	-0-	-783	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
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-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

08	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

08	3534	X	1966	-0-	-1568	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

08	4495	X	2105	-0-	-2390	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
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-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

08	2387	N	2044	-0-	-343	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
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-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					2
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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7375	X	5279	-0-	-2096	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
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-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					25
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					3
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

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
08	6231	X	5914	-0-	-317	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8			2
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

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
08	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64749	2	33	9	N	30	30	8			27
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

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5697	-0-	-1464	-0-	5689	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					2
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4027	-0-	-2142	-0-	4027	2			N	-0-					10
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

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8147	-0-	-1742	-0-	8147	2			N	-0-					3
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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6527	2	6	9	N	5					5
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

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
08	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18847	2	3	9	N	3					3
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

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
08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					7
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

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
08	5456	X	3773	-0-	-1683	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
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-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	6233	-0-	-6074	-0-	6227	2	6	9	N	5					10
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

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
08	9145	X	5376	-0-	-3769	-0-	5376	2			N	-0-					12
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

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7161	X	6388	-0-	-773	-0-	6388	2			N	-0-					3
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

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					13
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

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
08	10974	X	10073	-0-	-901	-0-	10071	2	2	9	N	2	2	8			3
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

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
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	15376	X	13652	-0-	-1724	-0-	13652	2			N	-0-					7
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

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
08	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	2			N	-0-					2
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	33270	2			N	-0-					7
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

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

08	178433	X	178433	-0-	-0-	-0-	178432	2	1	9	N	1					3
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

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

08	178133	X	178133	-0-	-0-	-0-	178127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

08	465496	X	348315	-0-	-117181	-0-	348232	2	83	9	N	75	75	8			-0-
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-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

08	565471	X	501613	-0-	-63858	-0-	501604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

08	512399	X	258383	-0-	-254016	-0-	258331	2	52	9	N	47	47	8			-0-
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534657	X	452965	-0-	-81692	-0-	452965	2			N	-0-					-0-
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-

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
*08	167466	X	167466	-0-	-0-	-0-	167466	2			N	-0-					-0-
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-

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	99432	X	NO RPT	-0-	-99432	-0-					N	NO RPT					-0-
09	497160	X	NO RPT	-0-	-497160	-0-					N	NO RPT					-0-
10	513732	X	NO RPT	-0-	-513732	-0-					N	NO RPT					-0-
11	497160	X	NO RPT	-0-	-497160	-0-					N	NO RPT					-0-
12	513732	X	NO RPT	-0-	-513732	-0-					N	NO RPT					-0-
01	513732	X	371920	-0-	-141812	-0-	371920	2			N	-0-					-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
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1705	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	1206	2	Y	3					31
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

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	1517	2	Y	4					22
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	33 1	1 9	1295	2	Y	1					23
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	1589	2	Y	6					29
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	1760	2	Y	4					33
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52 41	1 9	1771	2	Y	37	32	1			38
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	1741	2	Y	10					48

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	19	1	700	2	Y	24					112
							26	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3190	-0-	90	90	71	1	3068	2	Y	46	55	1			25
							51	9									
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									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	103	1	5228	2	Y	36	21	1	20	8	7
							40	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	4142	-0-	-11792	-0-	4140	2	2	9	Y	2					67
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									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	1366	2			Y	-0-					50
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									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	4694	-0-	-4699	-0-	4693	2	1	9	Y	1					28
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									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	1715	-0-	-2284	-0-	23	1	1688	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	91	1	3935	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
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									

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2827	-0-	-1172	-0-	54	1	2755	2	Y	16	21	1			7
							18	9									
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									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2172	-0-	-1300	-0-	2170	2	2	9	Y	2					70
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									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3483	-0-	383	2145	44	1	3311	2	Y	116	65	1	4	8	123
							128	9									
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

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	2602	2	35	9	N	32					149
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	825	-0-	-1810	-0-	825	2			Y	-0-					142
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									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

08	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	97	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	148	1	4047	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
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									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2348	2	20	9	N	18	8	8			174
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

08	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4332	2	47	9	Y	43	43	1			14
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3346	2	56	9	Y	51	75	1			17
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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3431	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	2	1	5147	2	Y	69	74	1			13
							76	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	3100	N	3480	-0-	380	682	137	1	3339	2	Y	4	3	8			4
							4	9									
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									

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
08	9951	X	6170	-0-	-3781	-0-	2	1	6103	2	Y	59	65	1			11
							65	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8536	2	180	9	Y	164	144	1			54
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									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	2	1	5264	2	Y	109	119	1			21
							120	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	2047	-0-	-4308	-0-	1982	2	65	9	Y	59	90	1			19
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7603	2	34	9	Y	31	28	1			10
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									

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
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4975	2	107	9	Y	97	82	1			32
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									

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
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	214	1	7693	2	Y	22					79
							24	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	1725	-0-		-2398	-0-		47	1	1677	2	Y	1					33
									1	9									
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									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	3039	-0-		-3688	-0-		62	1	2923	2	Y	49	60	1			7
									54	9									
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									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	12828	-0-		-1742	-0-		263	1	12437	2	Y	116	124	1			17
									128	9									
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									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	13480	-0-		-4097	-0-		276	1	13030	2	Y	158	171	1			24
									174	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2700	-0-	-1547	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			Y	-0-					11
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

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	31687	2			Y	-0-					54
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49					82
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

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6689	-0-	-286	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	7	1	7134	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

08	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	7	1	3665	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

08	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	5	1	4655	2	N	-0-					3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7022	-0-	-1224	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	203	1	4416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4572	-0-	-574	-0-	5	1	4567	2	N	-0-					5
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	7	1	6623	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154157	X	154157	-0-	-0-	-0-	305	1	153852	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	7	1	3451	2	N	-0-					-0-
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-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	1732	-0-	-3290	-0-	3	1	1729	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	12026	-0-	-126	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	2868	-0-	-1534	-0-	6	1	2862	2	N	-0-					-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40951	X	31541	-0-	-9410	-0-	31	1	31510	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	4	1	3957	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7309	-0-	-2301	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	4	1	2073	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	51417	X	51417	-0-	-0-	-0-	51417	2			N	-0-			-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-
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-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4191	-0-	-2133	-0-	8	1	4183	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
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-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	43624	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-						N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8324	-0-	-759	-0-		8	1	8316	2	N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		152209	-0-	152209	167051		151	1	152058	2	N	-0-					-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2346	-0-	-1591	-0-		5	1	2341	2	N	-0-					-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3198	-0-	-801	-0-		6	1	3192	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4431	-0-	-312	-0-		9	1	4422	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	9419	-0-	-3105	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
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-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

08	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

08	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
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-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

08	65542	X	65542	-0-	-0-	-0-	65542	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

08	17081	X	13427	-0-	-3654	-0-	13	1	13414	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	6	1	5914	2	N	-0-			-0-
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-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	5	1	2674	2	N	-0-			-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	579923	X	579923	-0-	-0-	-0-	577	1	579346	2	N	-0-			-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	6675	2			N	-0-			-0-
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-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
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-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6	1	6314	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	7	1	3459	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	6045	X	3489	-0-	-2556	-0-	7	1	3482	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	368469	X	368469	-0-	-0-	-0-	733	1	367736	2	N	-0-			-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	7555	-0-	-2613	-0-	8	1	7547	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	61	1	30604	2	N	-0-			-0-
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-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	5	1	2413	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	7	1	3310	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88726	X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	2			N	-0-					-0-
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-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

08	7626	X	6035	-0-	-1591	-0-	12	1	6023	2	N	-0-					-0-
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-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

08	20088	X	14843	-0-	-5245	-0-	15	1	14828	2	N	-0-					-0-
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-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	11377	X	10238	-0-	-1139	-0-	20	1	10218	2	N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	18786	X	16331	-0-	-2455	-0-	16	1	16315	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

08	9579	X	7972	-0-	-1607	-0-	8	1	7964	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

08	6293	X	5295	-0-	-998	-0-	11	1	5284	2	N	-0-					-0-
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-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

08	6448	X	5771	-0-	-677	-0-	6	1	5765	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

08	1581	X	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
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-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5	1	5222	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5673	X	4313	-0-	-1360	-0-	9	1	4304	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4	1	4349	2	N	-0-			-0-
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-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	13	1	6502	2	N	-0-			-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6277	-0-	-1907	-0-	12	1	6265	2	N	-0-			-0-
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-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	8	1	4203	2	N	-0-			-0-
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-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	10	1	5193	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
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-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
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-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

08	97927	X	97927	-0-	-0-	-0-	97927	2			N	-0-			-0-
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-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
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-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

08	10757	X	8603	-0-	-2154	-0-	9	1	8594	2	N	-0-			-0-
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-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

08	344284	X	344284	-0-	-0-	-0-	344284	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	9765	X	7688	-0-	-2077	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-	5	1	4977	2	N	-0-					-0-
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-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
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-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5890	-0-	-744	-0-	12	1	5878	2	N	-0-					-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243463	X	243463	-0-	-0-	-0-	243463	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10602	X	6193	-0-	-4409	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
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-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	6980	-0-	-1669	-0-	14	1	6966	2	N	-0-					-0-
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-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5086	-0-	-1393	-0-	10	1	5076	2	N	-0-					-0-
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-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	8921	-0-	-2084	-0-	18	1	8903	2	N	-0-					-0-
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-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	5	1	2319	2	N	-0-					-0-
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-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8209	-0-	-2052	-0-	16	1	8193	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	79049	X	79049	-0-	-0-	-0-	79049	2			N	-0-					-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

08	50716	X	34012	-0-	-16704	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

08	3131	X	1161	-0-	-1970	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
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-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14043	X	10822	-0-	-3221	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
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-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

08	7812	X	4793	-0-	-3019	-0-	10	1	4783	2	N	-0-					-0-
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-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

08	87658	X	87658	-0-	-0-	-0-	87658	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	11032	-0-	-1926	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92892	X	92892	-0-	-0-	-0-	92892	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11113	-0-	-853	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

08	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	10	1	9701	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

08	16616	X	13001	-0-	-3615	-0-	13001	2			Y	-0-					54
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

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

08	5735	X	4481	-0-	-1254	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	19344	X	16986	-0-	-2358	-0-	34	1	16952	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25420	X	22838	-0-	-2582	-0-	45	1	22793	2	N	-0-			-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-			-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	16244	X	12213	-0-	-4031	-0-	12	1	12201	2	N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	18866	-0-	-1811	-0-	19	1	18847	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

08	7564	X	6836	-0-	-728	-0-	7	1	6829	2	N	-0-					-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

08	114053	X	114053	-0-	-0-	-0-	114053	2			N	-0-					-0-
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-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

08	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

08	13547	X	12035	-0-	-1512	-0-	12035	2			N	-0-			-0-
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-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

08	5084	X	2072	-0-	-3012	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

08	13392	X	11147	-0-	-2245	-0-	22	1	11125	2	N	-0-			-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

08	17639	X	14958	-0-	-2681	-0-	15	1	14943	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	12989	X	10615	-0-	-2374	-0-	11	1	10604	2	N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (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
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	35557	X	31536	-0-	-4021	-0-	62	1	31474	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33	1	32970	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	22258	X	18887	-0-	-3371	-0-	19	1	18868	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14260	X	12578	-0-	-1682	-0-	13	1	12565	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69098	X	69098	-0-	-0-	-0-	68	1	69030	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	23064	X	19099	-0-	-3965	-0-	19	1	19080	2	Y	-0-					19
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

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
08	14539	X	12297	-0-	-2242	-0-	12	1	12285	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	12524	X	11047	-0-	-1477	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

08	14B2	EXT	5419	-0-	5419	5419	5419	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

08	27373	X	20848	-0-	-6525	-0-	20	1	20828	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

08	18476	X	17646	-0-	-830	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

08	24273	X	20593	-0-	-3680	-0-	21	1	20572	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

08	26195	X	22958	-0-	-3237	-0-	23	1	22935	2	N	-0-					-0-
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-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

08	427575	X	427575	-0-	-0-	-0-	427575	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

08	35371	X	31609	-0-	-3762	-0-	31	1	31578	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

08	30783	X	23368	-0-	-7415	-0-	23	1	23345	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	18073	X	13459	-0-	-4614	-0-	14	1	13445	2	N	-0-			-0-
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-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	26956	2			N	-0-			-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32023	X	29108	-0-	-2915	-0-	29108	2			N	-0-			-0-
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-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25162	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		284258	-0-	284258	586659	284258	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	16461	X	11745	-0-	-4716	-0-	12	1	11733	2	N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	18297	-0-	-1326	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64751	X	64751	-0-	-0-	-0-	129	1	64622	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22847	X	19202	-0-	-3645	-0-	19	1	19183	2	N	-0-					-0-
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-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52328	X	47569	-0-	-4759	-0-	47569	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	13164	-0-	-4475	-0-	13	1	13151	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	19189	X	14105	-0-	-5084	-0-	14	1	14091	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26474	X	23359	-0-	-3115	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
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-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161231	X	137892	-0-	-23339	-0-	137892	2			N	-0-					-0-
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-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43865	X	39442	-0-	-4423	-0-	78	1	39364	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21669	X	16795	-0-	-4874	-0-	17	1	16778	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	11282	-0-	-5148	-0-	11	1	11271	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	53506	X	40868	-0-	-12638	-0-	81	1	40787	2	N	-0-			-0-
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-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

08	35526	X	28557	-0-	-6969	-0-	28557	2			N	-0-			-0-
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-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

08	15159	X	13242	-0-	-1917	-0-	13242	2			N	-0-			-0-
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-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42904	X	31968	-0-	-10936	-0-	32	1	31936	2	N	-0-					-0-
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-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46934	X	42182	-0-	-4752	-0-	83	1	42099	2	N	-0-					-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42563	X	30073	-0-	-12490	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
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-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183303	X	144483	-0-	-38820	-0-	144483	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29915	X	25446	-0-	-4469	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
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-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	43	1	42017	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67424	X	67424	-0-	-0-	-0-	67	1	67357	2	N	-0-					-0-
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-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82615	X	52704	-0-	-29911	-0-	52704	2			N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32860	X	24413	-0-	-8447	-0-	24	1	24389	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	37802	2			N	-0-			-0-
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-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	517947	X	517947	-0-	-0-	-0-	517947	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	111136	X	111136	-0-	-0-	-0-	114	1	111022	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	296075	X	296075	-0-	-0-	-0-	296075	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	433146	X	433146	-0-	-0-	-0-	433146	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	225153	X	187350	-0-	-37803	-0-	187350	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	424276	X	424276	-0-	-0-	-0-	424276	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	68510	X	50899	-0-	-17611	-0-	52	1	50847	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404302	X	404302	-0-	-0-	-0-	404302	2			N	-0-					-0-
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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95883	X	72168	-0-	-23715	-0-	72168	2			N	-0-					-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	208444	X	188241	-0-	-20203	-0-	188241	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203543	X	203543	-0-	-0-	-0-	203543	2			N	-0-					-0-
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-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125984	X	70057	-0-	-55927	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
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-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	13041	-0-	-6489	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213528	X	181983	-0-	-31545	-0-	181983	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-					N	-0-					-0-
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-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

08	213612	X	213612	-0-	-0-	-0-	213612	2			N	-0-					-0-
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-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

08	215574	X	201185	-0-	-14389	-0-	201185	2			N	-0-					-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

08	234732	X	224673	-0-	-10059	-0-	224673	2			N	-0-					-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

08	248341	X	233308	-0-	-15033	-0-	233308	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

08	194339	X	176048	-0-	-18291	-0-	176048	2			N	-0-					-0-
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-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

08	245737	X	244936	-0-	-801	-0-	244936	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	460588	X	460588	-0-	-0-	-0-	460588	2			N	-0-					-0-
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-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

08	248496	X	237624	-0-	-10872	-0-	237624	2			N	-0-					-0-
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-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

08	246915	X	245547	-0-	-1368	-0-	245547	2			N	-0-					-0-
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-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

08	179366	X	173368	-0-	-5998	-0-	173368	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	397849	X	397849	-0-	-0-	-0-	397849	2			N	-0-			-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

08	573311	X	573311	-0-	-0-	-0-	573311	2			N	-0-			-0-
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-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

08	406582	X	406582	-0-	-0-	-0-	406582	2			N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

08	552801	X	552801	-0-	-0-	-0-	1099	1	551702	2	N	-0-			-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	723074	X	723074	-0-	-0-	-0-	723074	2		N	-0-			-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

08	307892	X	216004	-0-	-91888	-0-	216004	2		N	-0-			-0-
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	571082	X	395321	-0-	-175761	-0-	395321	2			N	-0-					-0-
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-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502262	X	344890	-0-	-157372	-0-	344890	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	684668	X	684668	-0-	-0-	-0-	684668	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	468627	X	434430	-0-	-34197	-0-	434430	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	403899	X	361340	-0-	-42559	-0-	361340	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: 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
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		5372	-0-	5372	5372	5372	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13782 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

08	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	57	1	2494	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, 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
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					97
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

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

08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	62	1	2217	3	Y	22	26	1							3
							24	9													
09	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	51	1	2402	3	Y	11	12	1							2
							12	9													
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	57	1	2576	3	Y	4	5	1							1
							4	9													
11	2220	N	1196	-0-	-1024	-0-	38	1	1155	3	Y	3	3	1							1
							3	9													
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	43	1	1939	3	Y	4	4	1							1
							4	9													
*01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	56	1	2688	3	Y	4	4	1							1
							4	9													

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	33	1	1198	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-
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-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

08	186	N	117	-0-	-69	-0-	56	1	61	2	N	-0-					9
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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

08	4433	X	3946	-0-	-487	-0-	3946	3			N	-0-	74	1			16
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

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					51
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

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-	103	1			18
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7451	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

08	6665	X	5515	-0-	-1150	-0-	5504	2	11	9	Y	10	45	1				43
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

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102
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

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

08	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	255	1	1961	2	Y	25	26	1				2
							28	9										
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										

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

08	T. A.		1098	-0-	1098	1098	54	1	1044	2	Y	-0-						-0-
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-

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
08	1178	N	659	-0-	-519	-0-	259	1	400	2	Y	-0-					7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	507	-0-	-764	-0-	13 46	1 9	448	3	Y	42	54	1			6
09	1320	N	553	-0-	-767	-0-	11 24	1 9	518	3	Y	22	24	1			4
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35 32	1 9	1590	3	Y	29	27	1			6
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	1057	3	Y	30	26	1			10
12	T. A.		457	-0-	457	457	10 41	1 9	406	3	Y	37	35	1			12
01	T. A.		334	-0-	334	791	6 32	1 9	296	3	Y	29	33	1			8

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	191	-0-	-305	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					196
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					127
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

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS 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
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	3	N	27	27	1			4
							30	9									
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	3	N	28	27	1			5
							31	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	52	1	2314	3	N	19	20	1			4
							21	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2104	3	N	18	16	1			6
							20	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1810	3	N	24	22	1			8
							26	9									
01	1147	N	769	-0-	-378	-0-	16	1	733	3	N	18	21	1			5
							20	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

08	8091	X	3325	-0-	-4766	-0-	92	1	3225	3	N	7	8	1			1
							8	9									
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	147	1	6799	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	171	1	7741	3	N	10	9	1			2
							11	9									
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	250	1	7561	3	N	17	13	1			6
							19	9									
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	165	1	7388	3	N	21	20	1			7
							23	9									
*01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	170	1	8109	3	N	15	18	1			4
							17	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

08	186	X	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

08	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	64	1	2058	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1977	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	371 28	1 9	5260	2	N	25	27	1	1	8	3
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	322 23	1 9	4193	2	N	21	20	1			4
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	22	24	1			2
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	299 24	1 9	4487	2	N	22	22	1			2
*12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3793	2	24	9	N	22	19	1			5
*01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	317 44	1 9	4517	2	N	40	31	1			14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	210	1	2978	2	N	27	31	1			3
							30	9									
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									

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
08	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	253	1	3592	2	N	51	55	1	2	8	6
							56	9									
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									

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
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	231	1	3276	2	N	26	29	1			3
							29	9									
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									

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
08	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	175	1	2484	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4959	2	25	9	N	23					240
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

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1571	2	11	9	Y	10					36
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1844	2	83	9	Y	75	71	1			92
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2965	-0-	-1034	-0-	2956	2	9	9	Y	8					32
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	3845	-0-	-2572	-0-	3765	2	80	9	Y	73	154	1			75
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					239

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
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-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

08	2232	X	1768	-0-	-464	-0-	48	1	1712	2	N	7					107
							8	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

08	806	N	66	-0-	-740	-0-	3	1	62	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
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-

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
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	75 45	1 9	2367	3	Y	41	46	1			16
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	75 75	1 9	2314	3	Y	68	62	1			22
10	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	64 103	1 9	1934	3	Y	94	77	1			39
11	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	56 102	1 9	1649	3	Y	93	79	1			53
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	71 118	1 9	2120	3	Y	107	117	1			43
*01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	83 110	1 9	2570	3	Y	100	119	1			24

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3		Y	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	3		Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	3		Y	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3		Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

08	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	-0-	3331	3		Y	-0-					-0-
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	-0-	3158	3		Y	-0-					-0-
10	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	-0-	3304	3		Y	-0-					-0-
11	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	-0-	3199	3		Y	-0-					-0-
12	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	-0-	3258	3		Y	-0-					-0-
01	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	-0-	3223	3		Y	-0-					-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	114	1	876	3	Y	-0-					-0-
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-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

08	868	N	31	-0-	-837	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

08	5735	X	1273	-0-	-4462	-0-	1178	3	95	9	Y	86	97	1			34
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-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	138	1	4339	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	135	1	4157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	144	1	4321	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	141	1	4187	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	144	1	4313	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	138	1	4287	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	92 1 39 9		3888	3	N	35	40	1			14
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

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	93 1 33 9		3920	3	Y	30	34	1			12
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

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
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	83	1	3480	3	Y	-0-					-0-
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									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2517	3	17	9	Y	15	17	1			6
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

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

08	527	N	523	-0-	-4	-0-	29	1	494	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	219	1	3706	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	240	1	4071	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1308	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	85	1	2676	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
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									

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	162	1	1246	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					15
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	3	14	9	Y	13	15	1			5
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

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
08	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	42	1	1777	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
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									

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
08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	29	1	1236	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	DLQ G-10		2378	-0-	2378	7153	55	1	2323	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5368	-0-	-522	-0-	570	1	4708	3	Y	82	76	1			17
							90	9									
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									

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
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	403	1	6832	3	Y	118	124	1			24
							130	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	91	1	1544	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

08	4650 X	3437	-0-	-1213	-0-	732	1	2685	3	Y	18	35	1			1
						20	9									
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									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
08	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	510	1	2412	3	Y	127	130	1			10
							140	9									
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									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
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-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	139	1	4362	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
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									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
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-

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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	2039	-0-	-5339	-0-	457	1	1576	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	562	1	6744	2	Y	23	20	1			4
							25	9									
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	587	1	6419	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	543	1	4721	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626	1	7095	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
*01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	629	1	7804	2	Y	38	38	1			5
							42	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, 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
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	3	Y	62	63	1			15
							68	9									
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									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	311	1	1258	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	693	1	2052	3	Y	51	52	1			12
							56	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	423	1	7156	3	Y	178					217
							196	9									
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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

08	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	545	1	5612	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
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									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

08	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	190	1	4899	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	34	36	1			8
							37	9									
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									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1807	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	309	1	1210	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	414	1	4587	2	N	24	23	1			4
							26	9									
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-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	417	1	2283	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	262	1	1212	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
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									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4805	X	3853	-0-	-952	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3937	X	857	-0-	-3080	-0-	857	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

08	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3534	X	382	-0-	-3152	-0-	369	3	13	9	Y	12					31
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

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3100	X	557	-0-	-2543	-0-	557	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

08	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	382	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	19	1	4440	3	N	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

08	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	43	1	1530	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
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									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-
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-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
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

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	37	1	1305	3	Y	58	65	1			8
							64	9									
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									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

08	837	N	649	-0-	-188	-0-	18	1	631	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	27	31	1			4
							30	9									
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									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4712	X	3739	-0-	-973	-0-	103	1	3604	3	Y	29	33	1			4
							32	9									
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									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	89	1	3124	3	Y	110	100	1			15
							121	9									
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									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	52	1	1812	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	41	1	1977	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

08	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	74	1	2618	3	Y	38	43	1			5
							42	9									
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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	3	Y	454	520	1			126
							499	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3445	3	N	-0-					-0-
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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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

08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	9	1	4116	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1178	N	907	-0-	-271	-0-	24	1	846	3	Y	34	39	1			5
							37	9									
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									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

08	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	88	1	2490	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
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									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	77	1	2677	3	Y	50	55	1			7
							55	9									
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									

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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	22	1	768	3	Y	-0-					-0-
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	1562	-0-	-205	-0-	31	1	1518	3	Y	12	14	1			3
							13	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	3	Y	33	37	1			4
							36	9									
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									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	63	1	2064	3	Y	-0-					-0-
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									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	2	3	1			-0-
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									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

08	3131	X	1757	-0-	-1374	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

08	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	33	1	1187	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	620	1	3373	2	N	-0-					27
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

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	465	1	2132	2	N	-0-					78
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

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	465	1	3829	2	N	5					179
							6	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	620	1	3051	2	N	37	162	1			45
							41	9									
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									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

08	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

08	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2478	3	14	9	N	13					51
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

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	787	-0-	-515	-0-	755	3	32	9	N	29					51
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

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2975	3	35	9	N	32	164	1			18
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	3	33	9	N	30					80
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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					135
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

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1575	3	58	9	N	53					161
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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2753	3	3	9	N	3					143
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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					151
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2057	3	17	9	Y	15					32
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

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
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

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
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					88
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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	2					127
							2	9									
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758 X	6309	-0-	-449	-0-	279 1 14 9		6016 2		N	13					252
09	6450 X	6391	-0-	-59	-0-	270 1 24 9		6097 2		N	22	167 1				107
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	279 1 22 9		6520 2		N	20					127
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	270 1 34 9		6390 2		N	31					158
12	6603 X	6521	-0-	-82	-0-	279 1 51 9		6191 2		N	46					204
01	6820 X	5674	-0-	-1146	-0-	279 1 31 9		5364 2		N	28					232

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1297	-0-	-1028	-0-	376	1	921	2	Y	-0-					195
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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019 - P/A 08/28/19

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	434	1	1629	2	N	193	179	1			165
							212	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	487	1	1544	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	360	1	4962	2	N	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

08	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	2964	2	81	9	Y	74	68	1			22
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

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	6119	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	372	1	916	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

08	3100	N	2678	-0-	-422	2589	364	1	2314	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	944	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	95	1	2864	2	Y	88	84	1			33
							97	9									
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									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1116	1	11828	2	Y	154	196	1			53
							169	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

08	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4497	2	32	9	Y	29	19	1			14
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	408	1	3686	2	Y	42	84	1			20
							46	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

08	7347	X	7268	-0-	-79	-0-	7239	2	29	9	Y	26	28	1		1
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								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	Y	68	57	1		13
							75	9								
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	531	1	4236	2	Y	36	36	1		13
							40	9								
10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	550	1	4100	2	Y	33	27	1		19
							36	9								
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	540	1	4403	2	Y	37	54	1		2
							41	9								
*12	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	529	1	4013	2	Y	33	25	1		10
							36	9								
*01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	558	1	4585	2	Y	23	18	1		15
							25	9								

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-				-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

08	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
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

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	465	1	4185	2	Y	4					6
							4	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	208	1	3631	2	Y	1					1
							1	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

08	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	300	1	1903	2	Y	18	18	1			2
						20	9									
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									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

08	2556	N	882	-0-	-1674	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	2	48	9	Y	44	40	1			13
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6262	2	32	9	N	29	24	1			20
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

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7714	2	53	9	N	48	50	1			2
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

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
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1636	2	N	40	31	1			19
							44	9									
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									

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
08	11842	X	11684	-0-	-158	-0-	11663	2	21	9	N	19	17	1			5
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

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
08	14663	X	14450	-0-	-213	-0-	14438	2	12	9	N	11	6	1			5
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11525	2	7	9	N	6	5	1			2
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

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
08	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5252	2	24	9	N	22	22	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7331	2	6	9	N	5	5	1			4
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3	3	1			-0-
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

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	458	1	1000	2	N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5789	2	9	9	N	8	8	1			2
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	10	-0-	-3276	-0-	9	2	1	9	N	1					1
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-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	366	1	1530	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

08	217	N	170	-0-	-47	-0-	159	2	11	9	N	10	12	1			3
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

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

08	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	360	1	1844	2	N	14	11	1			6
							15	9									
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									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					7
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

08	4619	X	3302	-0-	-1317	-0-	3247	2	55	9	Y	50	16	1			34
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6263	2	48	9	Y	44	115	1			90
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2144	2	26	9	Y	24	94	1			35
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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	51					64
							56	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	131	176	1			19
							144	9									
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	2	N	96					115
							106	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	N	76	164	1			27
							84	9									
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	156	1			46

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

TOWER RESOURCES INC 862857

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
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-

URSUS OIL AND GAS 879300

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875

BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2899	2	43	9	Y	39					214
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					137

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2266	2	50	9	N	45	138	1			35
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					100

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	121	1	3796	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	60	1	1017	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	432	1	2859	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3666	X	3234	-0-	-432	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
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-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	412	1	2053	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	546	1	1777	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	493	1	3153	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	374	1	2885	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	373	1	2299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	370	1	2415	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2226	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	335	1	1794	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	358	1	2388	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	214	1	6564	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	462	1	1706	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	681	1	3216	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
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									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	95	1	3353	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	-0-	3	1			1
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	38	1	1721	3	Y	25					26
							28	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	40	1	1830	3	Y	30	23	1			33
							33	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	3	Y	27					60
							30	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	40	1	1820	3	Y	14					74
							15	9									
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1846	3	Y	33	74	1			33
							36	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

08	837 N	451	-0-	-386	-0-	11 32	1 9	408	3	N	29	33	1			4
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					115
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

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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	251	1	3771	2	Y	105	109	1			8
						116	9									
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	261	1	2498	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019 - P/A 08/28/19

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	261	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	246	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	Y	28	31	1			1
							31	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	28	28	1			4
							31	9									

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	26	1	240	2	N	7	14	1			3
							8	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190
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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					75
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

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					119
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

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
08	3284	R	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-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

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	271	1	4601	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
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									

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
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	149	3	Y	16	15	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40 76	1 9	672	3	Y	69	65	1			14
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2642	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	300	1	2099	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	310	1	2522	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	295	1	2374	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	289	1	2274	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
*01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	294	1	2423	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	33	1	1429	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	386	1	6161	2	Y	504	513	1			90
							554	9									
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	364	1	5611	2	Y	545	546	1			89
							600	9									
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	389	1	5544	2	Y	651	641	1			99
							716	9									
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	350	1	3879	2	Y	426	435	1			90
							469	9									
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	376	1	4580	2	Y	589	590	1			89
							648	9									
01	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	327	1	3075	2	Y	459	487	1			61
							505	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	82	-0-	-368	-0-	2	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

08	SWR 10		560	-0-	560	79037	12 3	1 9	545	2	N	3	3	1			-0-
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1260	2	Y	8	8	1			1
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	23 10	1 9	994	2	Y	9	9	1			1
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	1493	2	Y	15	14	1			2
11	1080	N	178	-0-	-902	-0-	5 2	1 9	171	2	Y	2	4	1			-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	59 26	1 9	2255	2	Y	24	20	1			4
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	24 13	1 9	912	2	Y	12	14	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	77	1	3381	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	250	1	5046	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

08	8277	X	7153	-0-	-1124	-0-	479 12	1 9	6662	2	Y	11	11	1			2
09	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	465 14	1 9	6554	2	Y	13	13	1			2
10	8525	X	4826	-0-	-3699	-0-	440 12	1 9	4374	2	Y	11	11	1			2
11	8250	X	6061	-0-	-2189	-0-	484 13	1 9	5564	2	Y	12	11	1			3
12	8339	X	3896	-0-	-4443	-0-	428 9	1 9	3459	2	Y	8	10	1			1
01	7254	X	5179	-0-	-2075	-0-	452 15	1 9	4712	2	Y	14	13	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	100	1	2559	3	Y	243	250	1			59
							267	9									
09	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	100	1	1916	3	Y	207	210	1			56
							228	9									
10	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	116	1	2581	3	Y	139	128	1			67
							153	9									
11	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	113	1	2535	3	Y	205	201	1			71
							226	9									
12	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	88	1	2178	3	Y	261	278	1			54
							287	9									
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	104	1	2570	3	Y	135	124	1			65
							149	9									

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

08	4650 X	3595	-0-	-1055	-0-	3570	3	25	9	Y	23					29
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1206	2	Y	12	10	1			2
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1066	2	Y	13	13	1			2
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	787	2	Y	11	11	1			2
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	840	2	Y	11	11	1			2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	366	2	Y	6	7	1			1
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	545	2	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

08	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	44 13	1 9	1156	3	Y	12	10	1			3
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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42 61	1 9	1089	3	Y	55	55	1			13
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42 52	1 9	797	3	Y	47	47	1			13
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	35 24	1 9	769	3	Y	22	24	1			11
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	27 29	1 9	604	3	Y	26	28	1			9
12	1147	N	585	-0-	-562	-0-	21 37	1 9	527	3	Y	34	36	1			7
01	837	N	643	-0-	-194	-0-	24 19	1 9	600	3	Y	17	16	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	9920	X	7738	-0-	-2182	-0-	162 475	1 9	7101	2	Y	432	427	1			77
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

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
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

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
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1327	N	1067	-0-	-260	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

08	3875	X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5030	3	36	9	Y	33	40	1			13
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

08	620	X	172	-0-	-448	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

08	6479	X	5743	-0-	-736	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	62	-0-	62	1692	62	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

08	T. A.		2605	-0-	2605	2605	71 1	1 9	2533	3	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		1522	-0-	1522	4127	31 1	1 9	1490	3	Y	1	1	1			-0-
10	T. A.		178	-0-	178	4305	4 2	1 9	172	3	Y	2	2	1			-0-
11	T. A.		1832	-0-	1832	6137	58 3	1 9	1771	3	Y	3	2	1			1
12	T. A.		2045	-0-	2045	8182	44 2	1 9	1999	3	Y	2	2	1			1
01	T. A.		2123	-0-	2123	10305	44 2	1 9	2077	3	Y	2	2	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

08	496	N	435	-0-	-61	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1624	3	67	9	Y	61	75	1			20
*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-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	112	1	3958	3	N	16	16	1			2
							18	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	81	1	3705	3	N	13	13	1			2
							14	9									
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	79	1	3593	3	N	9	9	1			2
							10	9									
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	86	1	2600	3	N	8	7	1			3
							9	9									
12	1023	X	454	-0-	-569	-0-	10	1	433	3	N	10	10	1			3
							11	9									
01	1023	X	538	-0-	-485	-0-	11	1	518	3	N	8	9	1			2
							9	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3004	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	57	1	2565	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	36	1	1723	3	N	3	3	1			1
							3	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	79	1	3430	3	N	6	6	0			2
							7	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	76	1	3089	3	N	5	5	0			2
							6	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	72	1	3426	3	N	5	6	0			1
							6	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	76	1	3001	3	N	6	5	0			2
							7	9									
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	109	1	2211	3	N	9	7	0			4
							10	9									
*01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	3	N	9	9	0			4
							10	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	3	10	9	Y	9	10	1			3
*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

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4253	3	31	9	Y	28	35	1			9
*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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

*08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2018	3	44	9	Y	40	48	1			13
*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

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

*08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7490	3	10	9	Y	9	10	1			3
*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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	3007	X	1542	-0-	-1465	-0-	82	1	1383	3	Y	70	66	0			22
							77	9									
09	2370	N	883	-0-	-1487	-0-	79	1	738	3	Y	60	63	0			19
							66	9									
10	2883	N	253	-0-	-2630	-0-	75	1	104	3	Y	67	76	0			10
							74	9									
11	1500	N	510	-0-	-990	-0-	74	1	384	3	Y	47	44	0			13
							52	9									
12	899	N	428	-0-	-471	-0-	85	1	339	3	Y	4	15	0			2
							4	9									
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	80	1	164	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*08	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	1457	3	42	9	N	38	48	1			13
*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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

08	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*08	2418	X	625	-0-	-1793	-0-	571	3	54	9	N	49	33	1			16
*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

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					11
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

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

08	5952	X	597	-0-	-5355	-0-	597	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	992	N	264	-0-	-728	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	37	1	2412	2	N	107	192	1			224
							118	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

08	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					180
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

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2550	3	24	9	N	22					39
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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					39
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

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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
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

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	50					79
							55	9									
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					87
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									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					85
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

08	744	N	95	-0-	-649	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

08	2139	X	1096	-0-	-1043	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
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-

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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

08	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	119	1	2300	2	Y	43	45	1			3
							47	9									
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									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

08	1054	N	714	-0-	-340	-0-	31	1	596	2	Y	79	84	1			6
							87	9									
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									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	42	1	808	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	587	1	4546	2	Y	25	29	1			5
						28	9									
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	570	1	4293	2	Y	26	29	1			2
						29	9									
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	589	1	4417	2	Y	32	33	1			1
						35	9									
11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	570	1	4148	2	Y	36	34	1			3
						40	9									
*12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	588	1	4615	2	Y	43	34	1			12
						47	9									
*01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	589	1	4586	2	Y	39	39	1			12
						43	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

08	5735	X	4838	-0-	-897	-0-	494	1	4333	2	Y	10	11	1	1	8	1
							11	9									
09	6120	X	5295	-0-	-825	-0-	520	1	4765	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	6324	X	170	-0-	-6154	-0-	161	1	9	9	Y	8	10	1			-0-
11	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	394	1	4129	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*12	6293	X	5637	-0-	-656	-0-	182	1	5446	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	663	1	6068	2	Y	13	11	1			4
							14	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

08	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	259	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	16	-0-	-356	-0-	14	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	10	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	357	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

08	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1297	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	230	1	3264	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			1
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

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
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

08	186	N	48	-0-	-138	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4149	2	14	9	Y	13	10	1			6
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1	401	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1081	2	613	9	N	557	690	1			32
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

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

08	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	582	-0-	-441	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
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

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3861	-0-	761	2837	3861	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	310	1	432	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4786	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1488	2	119	9	Y	108	71	1			42
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

08	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	3711	2	529	9	N	481	434	1			113
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

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

08	3906	X	1727	-0-	-2179	-0-	1681	2	46	9	N	42	43	1			11
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	3145	-0-	-2590	-0-	3113	2	32	9	N	29	30	1			3
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	13613	-0-	-6165	-0-	13283	2	330	9	N	300	309	1			80
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

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
08	30814	X	23925	-0-	-6889	-0-	2528	1	21171	2	N	205	257	1			21
							226	9									
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									

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
08	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	7140	2	110	9	N	100	66	1			39
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

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
08	SHUT IN		2231	-0-	2231	2405	142	1	2015	2	N	67	55	1			12
							74	9									
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									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			158
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	16	1	508	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	16	1	517	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	15	1	490	2	Y	35	34	1			7
							39	9									
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	493	2	Y	35	29	1			6
							39	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	21	-0-	-568	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2381	2	44	9	N	40	174	1			202
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

08	3100	N	3458	-0-	358	358	635	1	2823	2	Y	-0-					-0-
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									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2480	X	1914	-0-	-566	-0-	52	1	1679	2	Y	166	168	1			39
							183	9									
09	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	65	1	2068	2	Y	203	197	1			45
							223	9									
10	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	54	1	1734	2	Y	189	201	1			33
							208	9									
11	2430	X	1408	-0-	-1022	-0-	38	1	1225	2	Y	132	139	1			26
							145	9									
12	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	49	1	1555	2	Y	203	200	1			29
							223	9									
01	2449	X	1521	-0-	-928	-0-	41	1	1366	2	Y	104	115	1			18
							114	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	2	Y	48	175	1			21
							53	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1033	2	Y	57					78
							63	9									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	31	1	1043	2	Y	58					136
							64	9									
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	26	1	889	2	Y	46					182
							51	9									
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	29	1	973	2	Y	42	176	1			48
							46	9									
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	29	1	963	2	Y	67					115
							74	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

08	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	159	1	1831	2	Y	116	108	1			21
							128	9									
09	2280	X	2065	-0-	-215	-0-	156	1	1788	2	Y	110	102	1			29
							121	9									
10	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	153	1	1741	2	Y	129	128	1			30
							142	9									
11	2130	X	1219	-0-	-911	-0-	97	1	1086	2	Y	33	60	1			3
							36	9									
12	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	72	1	772	2	Y	34	30	1			7
							37	9									
01	2139	X	1016	-0-	-1123	-0-	83	1	893	2	Y	36	34	1			9
							40	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2163	2	61	9	Y	55	58	1			2
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	38	1	55	2	N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1028	3	22	9	N	20					107
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

08	1147	X	347	-0-	-800	-0-	347	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	328	1	6297	2	Y	-0-					-0-
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

08	14B2	EXT	76	-0-	76	224	68	2	8	9	Y	7					22
09	14B2	EXT	67	-0-	67	291	67	2			Y	-0-					22
10	14B2	EXT	67	-0-	67	358	67	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	358					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
08	14B2 EXT		89	-0-	89	263	81	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		80	-0-	80	343	80	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		80	-0-	80	423	80	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	423					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		77	-0-	77	227	69	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		68	-0-	68	295	68	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		68	-0-	68	363	68	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	363					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		77	-0-	77	228	69	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		68	-0-	68	296	68	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		68	-0-	68	364	68	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	364					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
08	14B2 EXT		78	-0-	78	229	70	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		69	-0-	69	298	69	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		69	-0-	69	367	69	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	367					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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	834	-0-	-499	-0-	50	1	711	2	Y	66	43	1			32
							73	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

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

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	737	3	N	13	16	1			2
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	49 4	1 9	2306	3	N	4	5	1			1
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	2191	3	N	8	7	1			2
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	1744	3	N	8	7	1			3
12	2449	N	367	-0-	-2082	-0-	7 3	1 9	357	3	N	3	5	1			1
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	2566	3	N	7	6	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	118	1	2269	2	Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	2047	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2160	2	Y	34	29	1			13
							37	9									
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	49	1	2294	2	Y	45	45	1			13
							50	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	54	1	2397	2	Y	42	43	1			12
							46	9									
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	54	1	2369	2	Y	43	45	1			10
							47	9									
*01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	54	1	2282	2	Y	42	38	1			14
							46	9									

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	6231	X	2924	-0-	-3307	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					109
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

08	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	310	1	4456	2	Y	190	199	1			17
							209	9									
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	298	1	4241	2	Y	165	158	1			24
							182	9									
10	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	310	1	4212	2	Y	176	181	1			19
							194	9									
11	4860	X	4466	-0-	-394	-0-	300	1	3966	2	Y	182	180	1			21
							200	9									
*12	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	310	1	4046	2	Y	207	198	1			30
							228	9									
01	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	295	1	3857	2	Y	215	221	1			24
							237	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

08	899	N	717	-0-	-182	-0-	705	2	12	9	Y	11	12	1			1
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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

08	18383	X	4616	-0-	-13767	-0-	4467	2	149	9	N	135	131	1			8
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

*08	9796	X	7760	-0-	-2036	-0-	7747	3	13	9	N	12	15	1			4
*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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

08	806	N	792	-0-	-14	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1582	-0-	-1580	-0-	1580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2466	2	18	9	N	16	16	1			2
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	12024	-0-	-1740	-0-	12000	2	24	9	Y	22	23	1			1
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 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
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
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

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2407	2	40	9	Y	36	57	1			2
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	265	1	165	9	Y	150	156	1			14
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

08	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	295	1	2163	2	N	15	16	1			1
							17	9									
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									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

08	6076	X	4508	-0-	-1568	-0-	4496	2	12	9	N	11	12	1			1
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

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3155	2	144	9	N	131	131	1			13
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

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

08	16585	X	8918	-0-	-7667	-0-	8910	2	8	9	N	7	10	1			1
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

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

08	45880	X	31692	-0-	-14188	-0-	31564	2	128	9	N	116	124	1			12
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

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

08	19220	X	2453	-0-	-16767	-0-	147	1	2306	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
04	SHUT IN	978	-0-	978	978	978	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	1151	-0-	1151	2129	1151	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	136	-0-	136	2265	136	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	114	-0-	114	2379	114	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	140	-0-	140	2519	140	2		N	-0-			-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 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
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	99	1	3213	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	Y	17	16	1			6
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	310	1	475	2	Y	272	276	1						25
							299	9												
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												

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

08	558	X	411	-0-	-147	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
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

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	300	1	2480	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	131	1	4228	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1612	X	105	-0-	-1507	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	88	1	2831	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	200	1	3591	3	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	48	1	821	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	22	20	1			5
							24	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	25	26	1			4
							28	9									
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	61	3	N	19	20	1			3
							21	9									
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	263	1	776	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
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-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					160
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1666	3	6	9	Y	5					16
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

08	1674	N	385	-0-	-1289	-0-	346	3	39	9	Y	35					119
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

08	4309	X	2756	-0-	-1553	-0-	2689	3	67	9	Y	61					206
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

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
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					58
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

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
08	5975	X	3542	-0-	-2433	-0-	3534	2	8	9	N	7					104
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

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
08	3100	N	4850	-0-	1750	5256	4850	2			N	-0-					43
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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					210
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					226

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

08	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					139
							19	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13					53
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			4

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

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					91
							31	9									

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

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-					111

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					161
							2	9									

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
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

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
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									

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
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									

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
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					130
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

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					183
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
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

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
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

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
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					24
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
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									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					20
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

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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					44
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	1					27
							1	9									
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									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	83	1	818	3	Y	-0-					27
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

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					95
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

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					91
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									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					56
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

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					24
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

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					58
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

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					41
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

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					114
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

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					7
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

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
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

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					20
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

08	775	N	685	-0-	-90	-0-	24	1	639	3	Y	20	18	1			24
							22	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

08	434	N	386	-0-	-48	-0-	32	1	320	3	Y	31	31	1			31
							34	9									
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

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
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

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					54
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

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					8
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

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

08	403	N	303	-0-	-100	-0-	27	1	267	3	Y	8					34
							9	9									
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

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	434	N	236	-0-	-198	-0-	8	1	218	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	313	-0-	-431	-0-	11	1	292	3	Y	9	22	1			13
							10	9									
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									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	199	1	1964	3	Y	-0-					41
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

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
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	5					23
							6	9									
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

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	96	-0-	-276	-0-	9	1	86	3	Y	1					78
							1	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	34	1	892	3	Y	17	38	1			24
							19	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					86
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

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
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	3	Y	73	32	1			80
							80	9									
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									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

08	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	217	3	Y	9					31
							10	9									
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

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	1					20
							1	9									
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					38
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	914	3	Y	9					20
							10	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

08	403	N	365	-0-	-38	-0-	33 3	1 9	329	3	Y	3					18
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

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

08	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	58 18	1 9	1545	3	Y	16	11	1			18
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1382	3	Y	4	13	1			9
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	62 7	1 9	1423	3	Y	6	8	1			7
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	56 8	1 9	1353	3	Y	7	5	1			9
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	1443	3	Y	9	6	1			12
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	56 14	1 9	1325	3	Y	13	14	1			11

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					51
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	193	3	Y	8					87
							9	9									
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									

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
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	356	1	3521	3	Y	92	105	1			92
							101	9									
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									

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
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	3	Y	59	135	1			62
							65	9									
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

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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	272	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
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

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					30
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					21
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	22	15	1			22
							24	9									
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

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	8	1			6
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

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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					105
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	50					91
							55	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					46
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

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	300	-0-	-1405	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					136
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	12 4	1 9	310	3	Y	4					15
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	14 6	1 9	359	3	Y	5					12
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
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

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	16					20
							18	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					54
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					5
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

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

08	496	N	489	-0-	-7	-0-	18	1	468	3	Y	3					9
							3	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	Y	-0-	5	1			4
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

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	3					11
							3	9									
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

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
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	4					46
							4	9									
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									

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					11
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-

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
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					67
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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					49
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									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	Y	7					14
							8	9									
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

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	12					22
							13	9									
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

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	37	1	368	3	Y	3					15
							3	9									
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

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	6	1			5
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					63
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					69
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					77
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					7
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	41	1	1085	3	Y	22					63
							24	9									
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									

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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					41
							1	9									
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

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
08	2139	X	527	-0-	-1612	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					25
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									

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
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
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-

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					33
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

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
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

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					36
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

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					22
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					38
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					65
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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					55
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4188	-0-	1088	1088	149	1	3963	3	Y	69	149	1			101
							76	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	-0-	16	1			13
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	3					16
							3	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-	12	1			4
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	462	3	Y	1					5
							1	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	21	5	1			21
							23	9									
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					21

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

08	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	9	1			8
09	3000	N	5135	-0-	2135	2135	366	1	4752	3	Y	15	2	8			21
							17	9									
10	3100	N	5185	-0-	2085	4220	347	1	4749	3	Y	81	15	1	2	8	85
							89	9									
11	3000	N	14	-0-	-2986	1234	1	1	13	3	Y	-0-					85
12	1259	X	25	-0-	-1234	-0-	2	1	22	3	Y	1	83	1			3
							1	9									
*01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	298	1	3866	3	Y	8					11
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

08	465	N	425	-0-	-40	-0-	15 9	1 9	401	3	Y	8					16
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	380	3	Y	17					33
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	16 21	1 9	367	3	Y	19	35	1			17
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	16 7	1 9	390	3	Y	6	14	1			9
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	409	3	Y	10					19
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	395	3	Y	18	17	1			20

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	395	3	Y	24	37	1			14
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	375	3	Y	11	20	1			5
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 28	1 9	390	3	Y	25	16	1			14
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	3	Y	31	86	1			103
							34	9									
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

08	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	375	3	Y	1					14
							1	9									
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	24	30	1			14
							26	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	540	3	Y	8					18
							9	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	49	1	1292	3	Y	3					30
							3	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					7
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					3
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-	7	1			6
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

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

08	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	7	1			6
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					182
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	Y	1					14
							1	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	51 14	1 9	503	3	Y	13					51
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	297	3	Y	3					12
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	269	3	Y	11					23
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12 29	1 9	282	3	Y	26	24	1			25
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	328	3	Y	4	20	1			9
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	313	3	Y	9					18
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13 23	1 9	308	3	Y	21	17	1			22

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	819	-0-	-1630	-0-	819	3			Y	-0-					128
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					89
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

08	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	102	3	Y	1					13
							1	9									
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	1	28	1			24
							1	9									
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
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

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					7
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									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	15	15	1			27
							17	9									
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

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	3	Y	-0-					63
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	3	Y	-0-	14	1			-0-
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					57
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

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	4	1			1
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	34	1	335	3	Y	17	26	1			17
							19	9									
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

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					8
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	275	1	2722	3	Y	30	127	1	1	8	130
							33	9									
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	3	Y	20	91	1			34
							22	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
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

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

08	744	N	300	-0-	-444	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					20
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	3	1			3
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-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	104	1	1028	3	Y	34					40
							37	9									
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

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

08	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	3	Y	-0-	7	1			1
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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					4
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					8
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	44	1	1178	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
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									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

08	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	218	3	Y	-0-	17	1			3
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

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
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

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					15
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

08	620	N	579	-0-	-41	-0-	20	1	524	3	Y	32	113	1			18
							35	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
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

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
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					36
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

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	355	3	Y	-0-					74
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

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					26
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-	14	1			2
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

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	6	26	1			11
							7	9									
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									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
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

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					76
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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1092	3	Y	25	48	1			66
							28	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
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

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					43
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

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	998	3	40	9	N	36	44	1			272
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

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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	75	135	1			43
							83	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	7	17	1			21
							8	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	502	3	Y	3	20	1			20
							3	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
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

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					93
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

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	8	29	1			5
							9	9									
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

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	3	Y	60					141
							66	9									
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

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	5	21	1			22
							6	9									
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									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	43	1	589	3	Y	10	64	1			65
							11	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	21	58	1			28
							23	9									
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	30	1	466	3	Y	5					33
							6	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	Y	19					52
							21	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	668	3	Y	9					61
							10	9									
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	558	3	Y	3	61	1			3
							3	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					18
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	1	145	3	Y	5					23
							6	9									
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

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	3	Y	-0-					88
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	315	1	4313	3	Y	23	1	8			177
							25	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	334	1	8877	3	Y	40	18	1			44
							44	9									
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									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					34
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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	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
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1124	2	9	9	N	8					68
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					93

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	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
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7639	2	31	9	N	28					61
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	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					177

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	N	5	46	1			25
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			33
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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		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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	77	1			34
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	NO RPT	-0-	-744	-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
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					85
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					85

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					65

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					93
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	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	522	2	6	9	Y	5					67
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					72

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					31
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					62

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					55
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					64

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					190

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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					125
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					19
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	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

08	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	384					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
08	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					24
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	194	-0-	-860	-0-	190	2	4	9	N	4					67
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					114

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4047	-0-	4047	4047	4043	2	4	9	Y	4	11	1			10
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					45
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	N	11					39
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					54

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
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	827	2	2	9	Y	2	5	1			6
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	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
08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-2914	-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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
08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	591	2	8	9	N	7					49
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	NO RPT	-0-	-186	-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			4
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					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
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1499	2	3	9	Y	3	7	1			9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	465					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
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					91
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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
08	DLQ G-10		763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4
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	NO RPT	-0-	-310	-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
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	46	1			29
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					53

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					66
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1673					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1664	2	8	9	Y	7	27	1			12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1427					Y	NO RPT					51

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-	8	1			4
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	12749	12738	2	11	9	Y	10	20	1			6
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		708	-0-	708	708	705	2	3	9	Y	3					87
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
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	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					105
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					42

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

08	837	N	507	-0-	-330	-0-	498	2	9	9	N	8					77
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

08	868	N	579	-0-	-289	-0-	577	2	2	9	N	2					47
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

08	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					63
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	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
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					62
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					62

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	1430	2	6	9	Y	5					95
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13					54
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					72

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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	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
08	2201	N	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					79
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	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
08	4090	X	3209	-0-	-881	-0-	3209	2			N	-0-					54
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					70

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					-0-
*12	1208	N	-0-	-0-	-1208	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
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	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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	N	4					41
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					45

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
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	562					N	NO RPT					46

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-465	-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
08	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					152
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1215	2	9	9	N	8					90
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					105

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	735					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
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					82
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					47
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					50

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
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	955					N	NO RPT					112

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
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	5752	3655	2	14	9	Y	13					47
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					93

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					56
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	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
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					97
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					106

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6364	X	3374	-0-	-2990	-0-	3371	2	3	9	N	3	46	1			42
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	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					50

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		2087	-0-	2087	2087	2087	2			N	-0-					34
12	14B2 EXT		5692	-0-	5692	7779	5692	2			N	-0-					34
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7779					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
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	4038					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
08	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					102
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3181					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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
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-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

08	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					49
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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					10
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

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	2			N	-0-					44
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

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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1927	3	N	-0-					-0-
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	2					N	NO RPT					-0-
12	3873	X	3871	-0-	-2	-0-	845	1	3026	3	N	-0-					-0-
*01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	914	1	3277	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

08	1674	N	491	-0-	-1183	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					55
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					31
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

08	744	N	642	-0-	-102	-0-	6	1	636	3	N	-0-					144
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

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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-					23
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					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

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
08	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	13	1	1308	3	Y	-0-					54
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					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

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
08	14B2 EXT		768	-0-	768	7769	8	1	760	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	17	1	1601	3	Y	-0-					130
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	65	1	2091	3	N	-0-					185
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					42
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	N	22					119
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

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
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	748	2	25	9	Y	23	2	8			47
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					32
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

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
08	T. A.		1952	-0-	1952	13500	1948	2	4	9	Y	4	4	8			70
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

08	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	8			74
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			20
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8			39
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			4
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

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
08	1178	N	941	-0-	-237	-0-	938	2	3	9	Y	3	3	8			32
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					93
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
08	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	1315	2	9	9	Y	8	8	8			29
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					12
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

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					11
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

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	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

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	796	1	3096	2	Y	20					110
							22	9									
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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1524	1	3825	2	Y	106	30	8			92
							117	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

08	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2811	2	28	9	Y	25	4	8			47
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					19
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

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1333	N	542	-0-	-791	-0-	542	2			Y	-0-					32
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	8			4
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

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			23
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

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	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

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
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-

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
08	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					26
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					70
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4264	2	3	9	Y	3	3	8			106
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

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
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	332	1	7864	2	N	105	4	8			152
							116	9									
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	330	1	6972	2	N	33	157	1	5	8	23
							36	9									
10	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	302	1	2971	2	N	2	2	8			23
							2	9									
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	328	1	6353	2	N	6	6	8			23
							7	9									
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	341	1	5888	2	N	117	5	8			135
							129	9									
01	3565	X	1494	-0-	-2071	-0-	176	1	1314	2	N	4	4	8			135
							4	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					34
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
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

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
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

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
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1689	2	29	9	Y	26					44
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

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
08	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	258	1	2441	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
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									

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
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	713	1	460	2	N	-0-					47
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			27
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					27
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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	1417	1	11300	2	N	171	16	8			186
							188	9									
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									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	345	1	7949	2	Y	-0-					62
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

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
08	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	1053	1	19	9	N	17	17	8			270
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									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	272	1	2747	2	Y	-0-					-0-
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

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	Y	16	12	1	6	8	1
							18	9									
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									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1017	1	7972	2	Y	166	159	1			42
							183	9									
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									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2294	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3579	-0-	479	479	177	1	3402	2	N	-0-					-0-
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

08	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	115	1	2198	2	N	-0-					-0-
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					33
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2123	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					23
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					128
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					79
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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					48
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

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					123
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
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

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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					53
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

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
08	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	3538	3	35	9	N	32					172
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

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2653	3	17	9	N	15					126
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

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
*08	PRTL	PLG	539	-0-	539	5996	539	3			N	-0-					57
*09	PRTL	PLG	79	-0-	79	6075	79	3			N	-0-					57
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	6075					N	263					320
*11	PRTL	PLG	1029	-0-	1029	7104	956	3	73	9	N	66	321	1			65
*12	PRTL	PLG	839	-0-	839	7943	780	3	59	9	N	54					119
01	PRTL	PLG	545	-0-	545	8488	493	3	52	9	N	47					166

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
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-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					80
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

08	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

08	3286	X	2004	-0-	-1282	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					18
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

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					32
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

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	933	2	15	9	N	14					192
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

08	930	N	531	-0-	-399	-0-	39	1	492	3	N	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

08	1612	N	845	-0-	-767	-0-	62	1	775	3	N	7					107
							8	9									
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					46
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									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

08	589	N	332	-0-	-257	-0-	10	1	322	3	N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	28	1			74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	244	1	668	3	N	13	13	1			38
							14	9									
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	89	1	243	3	N	4	12	1			30
							4	9									

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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-					61
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					41
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	499	1	1363	3	N	31	27	1			19
							34	9									
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	399	1	1095	3	N	6	6	1			19
							7	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	2					36
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					100
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	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					50
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	412	1	1125	3	N	27	22	1			25
							30	9									
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	368	1	1011	3	N	30	50	1			5
							33	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					52
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	7	1	668	3	N	2					167
							2	9									
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					267
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									

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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
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	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					63
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	2442	1	6666	3	N	157	133	1			34
							173	9									
*01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1710	1	4698	3	N	22	22	1			34
							24	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

08	1023	N	569	-0-	-454	-0-	42	1	527	3	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					62
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

08	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	1180	2	11	9	N	10	2	8			194
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

08	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					99
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

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62
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

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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					26
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	917	2	29	9	N	26	11	8			174
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	2	8			100
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

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	13	8	8			90
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

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
08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	997	2	11	9	N	10	2	8			120
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

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
08	1147	N	920	-0-	-227	-0-	905	2	15	9	N	14	2	8			132
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

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
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-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	176	1	2	8	89
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

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					34
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

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			57
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

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2161	-0-	-412	-0-	2137	2	24	9	Y	22	71	1	2	8	4
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

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	621	2	23	9	N	21	3	8			138
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					87
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

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2372	2	231	9	Y	210	98	1	6	8	182
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

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8	1	8			142
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

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

08	837	N	48	-0-	-789	-0-	47	2	1	9	N	1					123
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

08	3100	N	6800	-0-	3700	4758	6662	2	138	9	N	125	3	8			254
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	N	14	184	1	1	8	105
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7743	-0-	4643	4643	7663	2	80	9	Y	73	156	1	4	8	27
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2557	2	77	9	N	70	2	8			155
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					140
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	448	2	26	9	N	24					77
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

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
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2743	2	39	9	Y	35	3	8			90
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

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	246	-0-	-1645	-0-	232	2	14	9	N	13					160
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

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4244	-0-	1144	1144	4243	2	1	9	Y	1	77	1	1	8	-0-
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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147
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

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	184	-0-	-1769	-0-	181	2	3	9	N	3	1	8			107
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			30
*01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	71 2 2 9	1	2378	2	Y	2	7	1		1
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70 2 2 9	1	2339	2	Y	2				3
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	68 2 2 9	1	2280	2	Y	2				5
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	63 2 2 9	1	2118	2	Y	2				7
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	71 2 2 9	1	2372	2	Y	2	7	1		2
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	72 3 3 9	1	2377	2	Y	3				5

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	1	2364	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	1	2283	2	Y	1				1
10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	71 1 1 9	1	2367	2	Y	-0-				1
11	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	59 1 1 9	1	1972	2	Y	-0-				1
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	58 1 1 9	1	1935	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66 1 1 9	1	2191	2	Y	1				1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	64 1 1 9	1	1420	2	Y	1	25	1		11
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76 1 7 9	1	1688	2	Y	6				17
10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	48 1 11 9	1	1060	2	Y	10				27
11	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	49 1 19 9	1	1083	2	Y	17	22	1		22
12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	57 1 23 9	1	1266	2	Y	21				43
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9	1	1196	2	Y	3	30	1		16

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
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	42	1	938	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	94	1	2087	2	Y	30	52	1			24
							33	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	7	42	1			19
							8	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	116	1	2581	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	6	48	1			22
							7	9									
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									

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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					110
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

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					93
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

08	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	930	1	3053	3	N	8	156	1			27
							9	9									
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									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

08	12586	X	12118	-0-	-468	-0-	12087	3	31	9	N	28	34	1			190
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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	286	1	3989	3	Y	46	136	1			96
							51	9									
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									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

08	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	7634	3	6	9	Y	5					84
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7847	3	24	9	Y	22					174
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

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	216	1	7498	3	Y	-0-	7	1			3
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

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11598	3	10	9	Y	9	9	1			3
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

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
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

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

08	10881	X	10337	-0-	-544	-0-	10328	3	9	9	N	8					130
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					2132
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2014
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

08	899	N	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					54
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1448	-0-	-1652	1513	1402	2	46	9	Y	42	31	1			29
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

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2223	2	507	9	Y	461	256	1			322
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

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2					124
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	15004	X	14294	-0-	-710	-0-	14215	2	79	9	N	72	174	1			145
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

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
08	20646	X	19787	-0-	-859	-0-	19695	2	92	9	N	84	153	1			162
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11366	-0-	-972	-0-	831	1	10492	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11121	-0-	-2085	-0-	11044	2	77	9	N	70					147
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

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33619	2	128	9	N	116	510	1			70
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12403	-0-	-555	-0-	12276	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26598	X	23755	-0-	-2843	-0-	23606	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

08	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	1250	1	28194	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
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									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

08	18352	X	15794	-0-	-2558	-0-	26	1	15735	2	N	30					184
							33	9									
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

08	29109	X	24709	-0-	-4400	-0-	40	1	24415	2	N	231	353	1			12
							254	9									
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

08	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	2165	1	27325	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	6665	X	5886	-0-	-779	-0-	5809	2	77	9	N	70					97
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	1655	1	20889	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	1132	1	21165	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
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									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

08	18414	X	15711	-0-	-2703	-0-	15699	2	12	9	N	11	162	1			22
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

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

08	18910	X	17803	-0-	-1107	-0-	17717	2	86	9	Y	78	90	1			-0-
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1041	1	13113	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
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									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25535	2	43	9	Y	39	45	1			-0-
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

08	26722	X	22690	-0-	-4032	-0-	22505	2	185	9	N	168	180	1			195
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

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

08	19189	X	17791	-0-	-1398	-0-	1285	1	16400	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
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									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174	X	7669	-0-	-9505	-0-	553	1	7030	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
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									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

08	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	30358	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
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

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	10137	X	9588	-0-	-549	-0-	698	1	8804	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
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									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

08	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	31796	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
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

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

08	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	2080	1	26273	2	Y	212	246	1			-0-
							233	9									
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									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

08	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1135	1	14329	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25544	X	19884	-0-	-5660	-0-	19757	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
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

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	17969	-0-	-1468	-0-	17847	2	122	9	N	111	175	1			13
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	24038	-0-	-1444	-0-	23936	2	102	9	N	93	184	1			27
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

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24459	X	22972	-0-	-1487	-0-	22717	2	255	9	N	232	171	1			128
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

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189627	X	77562	-0-	-112065	-0-	648	1	74406	2	N	2280	2310	1			181
							2508	9									
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

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149761	X	60481	-0-	-89280	-0-	59911	2	570	9	N	518	534	1			202
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133548	X	71581	-0-	-61967	-0-	383	1	69968	2	N	1118	1230	1			143
							1230	9									
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

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	3	N	8					152
							9	9									
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	186	1	2374	3	N	36	173	1			15
							40	9									
10	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	193	1	2109	3	N	5					20
							6	9									
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					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									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					8
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

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					21
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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1593	2	24	9	Y	22	1	1			36
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
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

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			116
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	1	1			105
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					9
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3
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

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	227	-0-	-1726	-0-	226	2	1	9	Y	1	3	1			19
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					1
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

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1480	2	101	9	Y	92	102	1			-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
	RAMPY, H.R. UNIT					WELL #: 10	RRCID -> 181376	COMPL. DATE 02/05/2001					TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9320 - 9502			
08	3875	X	3875	-0-	-0-		-0-	3874	2	1	9	Y	1	2	1			13
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
	RAMPY, H.R. UNIT					WELL #: 11	RRCID -> 183849	COMPL. DATE 04/28/2018					TOTAL DEPTH 11155		PERF. 4241 - 4526			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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-
	WARE, G. W.					WELL #: 21	RRCID -> 186687	COMPL. DATE 02/13/2002					TOTAL DEPTH 11202		PERF. 9566 - 11096			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
01		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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
	O'RYAN OIL AND GAS				617042													
	BENTLEY					WELL #: 1	RRCID -> 227741	COMPL. DATE 06/26/2007					TOTAL DEPTH 11175		PERF.10965 - 11095			
08	2139	N	1686	-0-	-453		-0-	1686	2			N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	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

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4945	2	55	9	N	50					319
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

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					121
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	NO RPT	-0-	-93	-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
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2894	2	37	9	Y	34					79
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

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					80
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	40	1			50
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

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	Y	7					11
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3697	2	1	9	Y	1					44
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

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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			39
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3189	2	17	9	N	15	2	1			13
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	2	1			1
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-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					11
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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

RUSH CREEK OPERATING LLC 734825
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					44

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2950	2	42	9	Y	38					85
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	320	1	995	2	N	59	187	1			62
							65	9									
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

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1366	2	99	9	N	90					304
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

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	3	50	9	N	45					187
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

08	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	405	1	2113	2	N	-0-					68
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									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			205
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

08	3751	X	1997	-0-	-1754	-0-	1960	2	37	9	Y	34	54	1			9
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

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

08	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	3662	2	175	9	Y	159	190	1			70
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

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

08	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	3353	2	81	9	Y	74	66	1			68
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

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

08	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					51
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4355	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
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-

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2174	2	1	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			4
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	4	Y	2	1	1			5
							2	9									
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

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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					14
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
08	2449	N	865	-0-	-1584	-0-	865	2			Y	-0-	2	1			3
09	2370	X	1074	-0-	-1296	-0-	1072	2	1	4	Y	1	1	1			3
							1	9									
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

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - 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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					138
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

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

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					224
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

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	817	-0-	-1105	-0-	808	2	9	9	N	8					216
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

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
08	8866	X	8128	-0-	-738	-0-	8128	2			N	-0-					282
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

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7332	-0-	-108	-0-	7267	2	65	9	N	59					209
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	5781	-0-	-2651	-0-	5781	2			N	-0-					73
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1					272
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
08	5766	X	5154	-0-	-612	-0-	5154	2			N	-0-					77
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	1896	2	22	9	Y	20					39
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

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
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-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 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
08	4216	X	504	-0-	-3712	-0-	501	2	3	9	Y	3					8
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

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12792	2	59	9	Y	54					110
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	2	21	9	Y	19					40
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-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
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

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					4
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1952	2	69	9	N	63					230
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	353	-0-	-608	-0-	353	1			N	-0-					-0-
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-

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
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					206
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

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	251	1	1223	2	N	18					140
							20	9									
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

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	531	-0-	-461	-0-	527	2	4	9	N	4					214
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5491	2	22	9	N	20					265
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	509	1	2267	2	N	38					147
							42	9									
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

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

08	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	518	1	2304	2	N	-0-					210
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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	313	1	1921	3	Y	-0-					20
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
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

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

08	992	N	685	-0-	-307	-0-	20	1	665	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
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-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	3	Y	-0-					6
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

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
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-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					10
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1159	1	7128	3	Y	-0-					66
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1135	1	6962	3	Y	-0-					78
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

08	589	#	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					45
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160642	X	127420	-0-	-33222	-0-	121356	2	6064	9	Y	5513	5302	1			417
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

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

08	284301	X	215898	-0-	-68403	-0-	211225	2	4673	9	Y	4248	4121	1			321
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

08	68780	X	68780	-0-	-0-	-0-	68517	3	263	9	N	239	169	1	130	8	67
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

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

08	527	S	144	-0-	-383	-0-	144	2			N	-0-					25
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	S	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	97	1	1346	2	N	-0-					12
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

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17
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

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1138	2	N	1	1	8			38
							1	9									
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

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	94	1	1311	2	N	-0-					5
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	31	1	429	2	N	-0-			50
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

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	43	1	592	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	176	1	2448	2	N	-0-			33
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

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	N	-0-			16
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	86	1	1198	2	N	-0-			8
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

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	N	-0-			9
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	80	1	1110	2	N	-0-			3
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

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	259	1	3594	2	N	-0-			25
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

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1710	2	N	-0-			32
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

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			4
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	236	1	3272	2	N	-0-					70
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

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	109	1	1513	2	N	-0-					8
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	102	1	1423	2	N	-0-					42
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	116	1	1605	2	N	-0-					13
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

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	134	1	1856	2	N	-0-					9
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

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	280	1	3890	2	N	-0-					95
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	167	1	2316	2	N	-0-					17
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

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					7
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

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	22572	-0-	-3251	-0-	1512	1	21021	2	N	35	1	8			199
							39	9									
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									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					65
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18
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

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					247
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

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
08	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1474	3	33	9	Y	30					54
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
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

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					28
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

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1382	3	160	9	N	145	351	1			40
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	3	26	9	N	24					170
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	3	10	9	N	9					79
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

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	938	3	40	9	Y	36					102
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

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	908	3	48	9	N	44					81
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					170
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

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
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

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

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					115
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

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					121
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

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					105
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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	4317	2	10	9	N	9	22	1			173
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

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
08	1333	N	241	-0-	-1092	-0-	227	2	14	9	N	13	7	1			126
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					70
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

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
08	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	1729	2	46	9	N	42	176	1			126
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

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
08	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	2694	2	42	9	N	38	26	1			195
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

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
08	4991	X	2921	-0-	-2070	-0-	2904	2	17	9	N	15					160
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

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
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3360	2	177	9	N	161	186	1			173
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

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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	143	2	59	9	N	54					192
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4474	2	140	9	N	127	180	1			137
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

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1713	2	66	9	N	60	154	1			5
*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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					12
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	194	2	11	9	N	10					156
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

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
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					44
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

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
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

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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	N	22					154
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

08	1426	N	475	-0-	-951	-0-	462	2	13	9	N	12					157
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

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	980	2	46	9	N	42					239
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	1229	3	N	3					45
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

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	41 31	1 9	487	3	N	28					127
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

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

08	310	N	177	-0-	-133	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	336 238	1 9	1624	2	Y	216	220	1			63
09	2040	#	1896	-0-	-144	-0-	336	1	1560	2	Y	-0-	50	1			13
10	2790	#	2067	-0-	-723	-0-	313 52	1 9	1702	2	Y	47	37	1			23
11	2700	#	2124	-0-	-576	-0-	330 65	1 9	1729	2	Y	59	57	1			25
12	2790	#	2078	-0-	-712	-0-	330	1	1748	2	Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	61	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
*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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13					133
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

08	2046	N	745	-0-	-1301	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

08	899	N	316	-0-	-583	-0-	313	2	3	9	N	3					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7453	2	118	9	N	107	174	1			27
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					130

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	656 1 169 9		2193 2		N	154	174 1				190
09	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	605 1 157 9		2237 2		N	143	161 1				172
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	688 1 162 9		2097 2		N	147	177 1		2 8		140
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	545 1 163 9		1834 2		N	148	170 1				118
*12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	549 1 163 9		1846 2		N	148	172 1		1 8		93
*01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	622 1 139 9		1903 2		N	126	174 1				45

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	260	1	869	2	Y	8					19
							9	9									
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-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	898	-0-	-652	-0-	207	1	687	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3886	-0-	786	786	888	1	2989	2	Y	8					19
							9	9									
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									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	404	1	1348	2	Y	8					19
							9	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	434	1	1449	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	373	-0-	-588	-0-	86	1	287	2	Y	-0-					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	683 2	1 9	2268	2	Y	2	2	8			4
09	3150	X	1219	-0-	-1931	-0-	257 2	1 9	960	2	Y	2	2	8			4
10	3255	X	503	-0-	-2752	-0-	124 2	1 9	377	2	Y	2	2	8			4
11	3150	X	497	-0-	-2653	-0-	114	1	383	2	Y	-0-					4
*12	3255	X	864	-0-	-2391	-0-	196 3	1 9	665	2	Y	3	3	8			4
01	1457	X	979	-0-	-478	-0-	239	1	740	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	447 9	1 9	1491	2	Y	8					19
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	418 12	1 9	1544	2	Y	11	26	1			4
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	535 41	1 9	1637	2	Y	37	28	1	3	8	10
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 40	1 9	1247	2	Y	36	27	1			19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	295	1	1012	2	Y	-0-					
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

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
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

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	510	-0-	-110	-0-	109	1	401	2	Y	-0-					60
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	247	1	823	2	Y	8					19
							9	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	335	1	1119	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	524	1	1746	2	Y	8					19
							9	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	83 176	1 9	988	2	Y	160	143	1			41
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	161 311	1 9	2770	2	Y	283	335	1			58
09	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	138 200	1 9	2500	2	Y	182	178	1			62
10	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	119 221	1 9	2703	2	Y	201	178	1			85
11	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	130 163	1 9	2613	2	Y	148	178	1			55
12	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	342	1	2233	2	Y	-0-					55
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	278	179	1			154

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	119	1	1678	2	Y	-0-					-0-
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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	211	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2662	2	Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
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-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	86	-0-	86	511	38	1	48	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
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	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
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	611	1	999	2	Y	29					77
							32	9									
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	1149	-0-	-866	-0-	419	1	730	2	Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					137

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	505	-0-	-1231	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	384	1	2010	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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	2056	-0-	-331	-0-	327	1	1729	2	Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	406	1	686	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1224	-0-	-1938	-0-	544	1	671	2	Y	8					21
							9	9									
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	1980	-0-	-407	-0-	727	1	1253	2	Y	-0-					17
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	20					37

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	549	1	2235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	366	1	697	2	Y	-0-					-0-
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-
	GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708			PERF. 7467 - 10637		
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	341	1	2198	2	Y	67	66	1			19
							74	9									
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	2447	-0-	-343	-0-	379	1	2068	2	Y	-0-					46
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	174	147	1			73
	DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 10822			PERF. 7917 - 10602		
08	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	340	1	728	2	Y	-0-					-0-
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-
	GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10806			PERF. 7592 - 8465		
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	397	1	1345	2	Y	-0-					-0-
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-
	GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 10864			PERF. 7484 - 10687		
08	4836	X	1507	-0-	-3329	-0-	340	1	1166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	301	1	1559	2	Y	-0-					1
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	5	4	1			2

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 #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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	2391	-0-	-244	-0-	372	1	2019	2	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	1333	X	795	-0-	-538	-0-	538	1	218	2	Y	35					41
							39	9									
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	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	496	1	841	2	Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					87

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

08	496	X	251	-0-	-245	-0-	59	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	99	-0-	-397	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1306	-0-	-833	-0-	436	1	862	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	484	1	2755	2	Y	-0-					123
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	379	321	1			181

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	565	1	1489	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	1			2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	147	-0-	-938	-0-	67	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	434	1	3006	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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	2545	-0-	-1423	-0-	392	1	2153	2	Y	-0-					1
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	5	4	1			2

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	854	-0-	-634	-0-	284	1	570	2	Y	-0-					-0-
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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	288	1	4873	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	243	1	403	2	Y	-0-					1
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	784	-0-	-177	-0-	611	1	173	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

08	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	610	1	2393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	1229	-0-	-1964	-0-	217	1	1012	2	Y	-0-					1
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	1			1

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	827	1	1327	2	Y	43	75	1			14
							47	9									
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	2499	-0-	-477	-0-	948	1	1551	2	Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	82	1			108

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	3155	-0-	-5773	-0-	417	1	2738	2	Y	-0-					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2580	-0-	-1512	-0-	711	1	1869	2	Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1456	2	Y	5					78
							6	9									
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	1792	-0-	-533	-0-	659	1	1133	2	Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					81

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	880	-0-	-5444	-0-	686	1	194	2	Y	-0-					24
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	1266	-0-	-2392	-0-	478	1	788	2	Y	-0-					41
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	49					90

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	183	1	1056	2	Y	-0-					-0-
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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	700	1	1123	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

08	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	517	1	3892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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	3764	-0-	-638	-0-	554	1	3210	2	Y	-0-					3
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	4	3	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

08	186	X	177	-0-	-9	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

08	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	323	1	1527	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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 #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	426	1	1377	2	Y	-0-					1
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	544	1	4981	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	22	18	1			16
							24	9									
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	442	1	982	2	Y	-0-					-0-
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	1108	-0-	-938	-0-	201	1	907	2	Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			3

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
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	636	1	3376	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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	1309	-0-	-2721	-0-	228	1	1081	2	Y	-0-					3
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	4	3	1			4

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
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	38	1	122	2	Y	-0-					1
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-

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 #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	906	-0-	-334	-0-	311	1	595	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

08	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	502	1	1339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	2117	-0-	-146	-0-	335	1	1782	2	Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

08	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	424	1	2470	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
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	1669	-0-	-1245	-0-	228	1	1427	2	Y	13	24	1			4
							14	9									
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	1	4	1			1

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	477	1	1933	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	525	1	1980	2	Y	-0-	1	1			1
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	452	1	2279	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	264	1	2181	2	Y	85	56	1			50
							94	9									
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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	389	1	2301	2	Y	5	5	1			16
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			16

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	465	1	1408	2	Y	43	182	1			67
							47	9									
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	1687	-0-	-483	-0-	251	1	1436	2	Y	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	168	1			111

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	227	-0-	-1199	-0-	187	1	30	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
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-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6

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
08	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	386	1	1065	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	445	1	3723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	3321	-0-	-864	-0-	495	1	2826	2	Y	-0-					11
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	19	16	1			14

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	471	1	1614	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	334	1	2013	2	Y	-0-					1
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	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	432	1	2836	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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	2810	-0-	-631	-0-	427	1	2383	2	Y	-0-					2
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	3	3	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	505	1	2757	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	473	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	500	1	2347	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	723	1	4516	2	Y	-0-					5
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2	2	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

08	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	422	1	1262	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
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	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	748	1	4480	2	Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	16	1			8

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 #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	298	1	1902	2	Y	69	53	1			47
							76	9									
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	681	-0-	-1582	-0-	82	1	327	2	Y	247	321	1			57
							272	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	332	1			52

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	74	1	217	2	Y	-0-					-0-
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	170	1	699	2	Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	483	1	684	2	Y	-0-					-0-
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-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	-0-					-0-
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	24	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
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	21	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	905	1	1214	2	Y	-0-					34
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-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1342	1	9097	2	Y	3					7
							3	9									
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	1609	-0-	-4436	-0-	590	1	1019	2	Y	-0-					4
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	6					10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1236	-0-	-779	-0-	68	1	1168	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2883	X	2558	-0-	-325	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 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
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

08	434	N	427	-0-	-7	-0-	87	1	340	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					146
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					80
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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					183
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

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
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

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	3044	2	200	9	N	182	246	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					22
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					22

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					41
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

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
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

08	2883	X	104	-0-	-2779	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

08	1550	N	104	-0-	-1446	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

08	1891	X	540	-0-	-1351	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

08	8122	X	2426	-0-	-5696	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4464	X	159	-0-	-4305	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	104	-0-	-2035	-0-	104	2			N	-0-					7
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

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	131	-0-	-3186	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	171	-0-	-3735	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	4374	-0-	-4089	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					13
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

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
08	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

08	3162	X	104	-0-	-3058	-0-	104	2			N	-0-					3
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

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

08	2666	X	109	-0-	-2557	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

08	2573	N	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2			N	-0-					18
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

08	806	X	216	-0-	-590	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					5
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

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
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-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	179	1	2533	2	N	-0-					42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	75	1	1060	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3024	-0-	-727	-0-	200	1	2824	2	N	-0-					-0-
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-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	105	-0-	-4328	-0-	105	2			N	-0-					2
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

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O																	
08	7006	X	126	-0-	-6880	-0-	126	2			N	-0-					20
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

08	3317	X	389	-0-	-2928	-0-	389	2			N	-0-					-0-
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-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

08	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

08	1426	N	105	-0-	-1321	-0-	105	2			N	-0-					40
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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

08	1860	N	540	-0-	-1320	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					10
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

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
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

08	3813	X	1585	-0-	-2228	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

08	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	324	2		N	-0-			-0-
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-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	313 122	1 9	4423	2	N	111	184	1			52
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	349	1	4938	2	N	72	173	1			82
							79	9									
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

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

08	4991	X	4145	-0-	-846	-0-	274	1	3871	2	N	-0-					12
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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					33
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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	276	1	3902	2	N	-0-					70
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					-0-
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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

08	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	299 6	1 9	4237	2	N	5	163	1			15
09	5070	X	4632	-0-	-438	-0-	277 22	1 9	4333	2	N	20					35
10	5239	X	4688	-0-	-551	-0-	330 3	1 9	4355	2	N	3					38
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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	2	N	-0-					130
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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					242
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

08	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5766	X	4817	-0-	-949	-0-	318	1	4499	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	239	1	3380	2	N	-0-					78
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

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4805	X	4207	-0-	-598	-0-	4198	2	9	9	N	8	35	1			244
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	2	9	9	N	8	24	1			216
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

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
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					123
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

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
08	11253	X	8441	-0-	-2812	-0-	8321	2	120	9	N	109	116	1			32
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

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
08	6045	X	4527	-0-	-1518	-0-	4481	2	46	9	N	42	62	1			20
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	10199	X	9528	-0-	-671	-0-	805	1	8669	2	Y	49	36	1			42
							54	9									
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									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	13089	-0-	-427	-0-	1104	1	11900	2	Y	77	56	1			67
							85	9									
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									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	517	1	5570	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	8773	X	8126	-0-	-647	-0-	673	1	7257	2	Y	178	148	1			154
							196	9									
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	8711	X	5626	-0-	-3085	-0-	473	1	5102	2	Y	46	33	1			39
							51	9									
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									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	241	1	2593	2	Y	-0-					-0-
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									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	385	2	22	9	Y	20	80	1			5
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

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	232	1	2496	2	Y	30	20	1			25
							33	9									
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									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	1671	-0-	-2948	-0-	133	1	1433	2	Y	95	79	1			124
							105	9									
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									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	1	76	2	N	-0-					35
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									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	#	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			N	-0-					167
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

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
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	24	1	245	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
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

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
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	230	1	2385	2	Y	-0-					7
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

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-				93
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-				93
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-				93
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-				93
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-				93
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

08	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2				N	-0-				162
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	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

08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					226

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	2	Y	-0-					33
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1401	2	Y	-0-					31
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	305	1	3467	2	Y	3					38
							3	9									
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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	278	1	3164	2	Y	-0-					43
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	14					57

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
08	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	246	1	2801	2	Y	3					38
							3	9									
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	3214	-0-	-41	-0-	260	1	2954	2	Y	-0-					43
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	14					57

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	381	1	4337	2	Y	4					40
							4	9									
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	4159	-0-	-26	-0-	336	1	3823	2	Y	-0-					45
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	15					60

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					67
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	170	1	1929	2	Y	2					31
							2	9									
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	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	179	1	2034	2	Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					48

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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					179
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

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
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

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					36
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1482	2	1	9	N	1					140
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	168	1	1211	2	N	4					144
							4	9									
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

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	475	1	2178	2	N	-0-					85
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

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					90
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					220
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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	40	1	1979	2	N	-0-					220
*01	3100	N	3835	-0-	735	735	829	1	3006	2	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
08	2232	N	1396	-0-	-836	-0-	90	1	1306	2	N	-0-					154
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

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	178	1	2551	2	N	-0-					180
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2744	2			N	-0-					40
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

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	196	1	2794	2	N	-0-					150
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

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	577	1	2645	2	N	-0-					112
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5143	-0-	-1429	-0-	340	1	4803	2	N	-0-					187
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									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

08	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	280	1	3990	2	N	-0-					189
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

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

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

08	620	N	618	-0-	-2	-0-	56	1	562	2	N	-0-					-0-
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-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					45
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

08	837	N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	113	1	1137	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					18
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

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	130	1	1300	2	N	-0-					-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

08	992	N	946	-0-	-46	-0-	86	1	860	2	N	-0-					5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	125	1	1222	2	N	-0-					165
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	2	N	-0-					22
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-					48
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

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					32
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	-0-					25
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-					40
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

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					127
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-					110
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

08	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	122	1	1192	2	N	-0-					105
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

08	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	2	N	-0-					42
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	136	1	1328	2	N	-0-					25
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

08	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12026	2	3	9	N	3					273
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					308
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					308

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	130	1			204
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					85
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	978	-0-	-1037	-0-	978	2			N	-0-					5
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					110
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

08	1612 N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			N	-0-					334
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

08	961 N	957	-0-	-4	-0-	84	1	873	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	122	1	1265	2	Y	-0-					8
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					27
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	914	-0-	-605	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					12
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					5
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-

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	872	-0-	-306	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	1263	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	153	1	1585	2	Y	-0-					16
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

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	110	1	1146	2	Y	3					5
							3	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					10
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	57	1	588	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	146	1	1511	2	Y	-0-					16
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

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	278	-0-	-311	-0-	26	1	251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					4
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

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					1
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-

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
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-
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-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	356	1	3695	2	Y	22	45	1			4
							24	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	95	1	986	2	Y	1					2
							1	9									
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					6
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

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	144	1	1491	2	Y	-0-					21
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	167	1	1739	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	141	1	1458	2	Y	8					13
							9	9									
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

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					4
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

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	109	1	1128	2	Y	3					11
							3	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1016	-0-	-968	-0-	89	1	926	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
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

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	86	1	894	2	Y	3					11
							3	9									
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									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	116	1	1204	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	123	1	1273	2	Y	3					14
							3	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

08	899	N	560	-0-	-339	-0-	48	1	501	2	Y	10					15
							11	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

08	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

08	806	N	752	-0-	-54	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					1
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	106	1	1103	2	Y	8					10
							9	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	66	1	680	2	Y	6					30
							7	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

08	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

08	1147	N	985	-0-	-162	-0-	84	1	877	2	Y	22	34	1			4
							24	9									
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	118	1	1229	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
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

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
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	112	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	144	1	1489	2	Y	7					11
							8	9									
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

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
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					2
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					-0-
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-

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					1
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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2208	2	Y	2	6	1	1	8	2
							2	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	Y	2					14
							2	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					12
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									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					7
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					21
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

08	961	N	807	-0-	-154	-0-	71	1	736	2	Y	-0-					1
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

08	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	129	1	1336	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	-0-					12
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-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

08	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	147	1	1528	2	Y	-0-					6
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	90	1	932	2	Y	-0-					12
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									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					16
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1736	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
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

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
08	2759	X	1336	-0-	-1423	-0-	117	1	1217	2	Y	2					9
							2	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	81	1	845	2	Y	3					15
							3	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					13
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

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	199	1	2064	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	230	1	2387	2	Y	-0-					7
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

08	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	235	1	2441	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1168	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
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									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					16
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									

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
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	136	1	1415	2	Y	8					10
							9	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	207	1	2145	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	159	1	1646	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	100	1	1035	2	Y	3					12
							3	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	1	27	1	1	8	4
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					8
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					32
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	153	1	1584	2	Y	1	31	1	1	8	4
							1	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	87	1	900	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	147	1	1523	2	Y	2					15
							2	9									
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

08	2170	N	1160	-0-	-1010	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					7
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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					6
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

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
08	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	172	1	1784	2	Y	-0-					27
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

08	2666	X	1063	-0-	-1603	-0-	93	1	970	2	Y	-0-					21
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

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	23	75	1			4
							25	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	2	Y	-0-					8
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	Y	-0-					25
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

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
08	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	109	1	1131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	88	1	914	2	Y	-0-					3
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	Y	-0-					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	2	Y	-0-					15
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

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	824	-0-	-540	-0-	71	1	739	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
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

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
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1767	2	Y	-0-					25
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	107	1	1105	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	141	1	1464	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

08	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					4
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

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
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	211	1	2187	2	Y	-0-					1
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	129	1	1336	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
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									

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
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	215	1	2231	2	Y	3					4
							3	9									
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									

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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	978	2	Y	8					10
							9	9									
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

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
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	94	1	979	2	Y	-0-					2
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-

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
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	127	1	1323	2	Y	-0-					32
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

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	Y	8					10
							9	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	154	1	1602	2	Y	-0-					4
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1568	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	-0-					-0-
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	100	1	1034	2	Y	3					5
							3	9									
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1066	2	Y	1	43	1			7
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	183	1	1893	2	Y	-0-					7
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					22
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	92	1	949	2	Y	-0-					4
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

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

08	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	150	1	1554	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	2	Y	8					10
							9	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	582	-0-	-2363	-0-	51	1	530	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	165	1	1710	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	120	1	1241	2	Y	8					10
							9	9									
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

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					2
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	185	1	1917	2	Y	-0-	19	1			6
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	297	1	3080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	294	1	3049	2	Y	14					22
							15	9									
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

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 #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	926	-0-	-624	-0-	82	1	844	2	Y	-0-					3
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	132	1	1373	2	Y	-0-					3
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

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
08	1333	N	832	-0-	-501	-0-	73	1	756	2	Y	3					4
							3	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	148	1	1532	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					13
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					4
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					7
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									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					15
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

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	115	1	1197	2	Y	-0-					7
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									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	Y	-0-					74
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	121	1	1253	2	Y	-0-					4
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

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
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1298	2	Y	-0-					7
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									

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
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	147	1	1529	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	142	1	1469	2	Y	-0-					13
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

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

08	527	X	336	-0-	-191	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					7
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	259	1	2688	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1439	2	Y	3			5
							3	9							
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-			-0-
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

08	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	134	1	1391	2	Y	-0-			3
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	2	Y	-0-			-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	120	1	1245	2	N	-0-					135
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	897	2	Y	-0-					-0-
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

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	137	2	N	-0-					40
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	291	1	3013	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	159	1	1647	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					5
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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154	1	1600	2	Y	-0-					5
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
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

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
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1443	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	108	1	1121	2	Y	-0-					7
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

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
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	121	1	1252	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	115	1	1201	2	Y	3					24
							3	9									
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	117	1	1225	2	Y	10					34
							11	9									
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	116	1	1206	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
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

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
08	713	N	393	-0-	-320	-0-	34	1	356	2	Y	3					4
							3	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	40	1	419	2	Y	4					8
							4	9									
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	1	681	2	Y	5					13
							6	9									
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	Y	2	13	1			2
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	230	1	2384	2	Y	-0-					13
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

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	218	1	2260	2	Y	-0-					6
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					7
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

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1815	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1200	2	Y	-0-					5
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					62
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

08	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					19
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

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1208	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

08	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	235	1	2440	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
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-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	138	1	1428	2	Y	-0-	47	1			7
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									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

08	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					3
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					3
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	110	1	1143	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	269	1	2789	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	273	1	2828	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
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

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	131	1	1358	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	181	1	1879	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	132	1	1370	2	Y	-0-					8
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

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					5
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

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	166	1	1725	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1979	-0-	-656	-0-	174	1	1804	2	Y	1	19	1	1	8	6
							1	9									
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	262	1	2722	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	214	1	2217	2	Y	-0-					15
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
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-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					-0-
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-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	94	1	971	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	122	1	1266	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	283	1	2937	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	239	1	2476	2	Y	3					4
							3	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	155	1	1608	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	191	1	1978	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	379	1	3927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-					7
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									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
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

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	134	1	1391	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	109	1	1134	2	Y	-0-					21
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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					-0-
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

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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-

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
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	145	1	1504	2	Y	-0-					3
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

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
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	141	1	1462	2	Y	-0-					7
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	2	Y	-0-	20	1			6
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									

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
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	119	1	1232	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
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

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	114	1	1184	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	243	1	2523	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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

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 #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	232	1	2403	2	Y	-0-					3
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

08	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	314	1	3252	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	171	1	1776	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1328	2	Y	-0-					17
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	114	1	1183	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	179	1	1852	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					15
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	109	1	1128	2	Y	-0-					26
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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	118	1	1231	2	Y	-0-					8
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	249	1	2588	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					1
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

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	203	1	2103	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	395	1	4098	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	132	1	1363	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
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

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					4
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
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-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					3
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					26
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	153	1	1585	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	130	1	1343	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	216	1	2244	2	Y	-0-					6
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	299	1	3105	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
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									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	112	1	1167	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					27
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	234	1	2432	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
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									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					76
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

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	190	1	1967	2	N	-0-					35
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	131	1	1362	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1766	2	Y	1					13
							1	9									
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

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6517	-0-	-551	-0-	573	1	5944	2	N	-0-					10
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

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	174	1	1807	2	N	-0-					114
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3087	X	3080	-0-	-7	-0-	271	1	2809	2	Y	-0-					3
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

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
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	159	1	1647	2	Y	1					3
							1	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2252	-0-	-569	-0-	198	1	2048	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					5
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	155	1	1612	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	274	1	2844	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
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-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	-0-					5
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	298	1	3086	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					8
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-

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
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	212	1	2193	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	287	1	2973	2	Y	-0-					38
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

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	215	1	2225	2	Y	10	44	1			4
							11	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628	N	24	-0-	-604	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1669	2	Y	-0-					6
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

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
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					8
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	386	1	4005	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	166	1	1724	2	Y	25					51
							28	9									
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

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	85	1	884	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2579	-0-	-831	-0-	227	1	2349	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
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									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	246	1	2557	2	N	-0-					90
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	897	2	Y	-0-					27
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	260	1	3184	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	190	1	1436	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	138	1	1047	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	248	1	3039	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	1386	-0-	-3357	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3720	X	2513	-0-	-1207	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					75
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	0	N	-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
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	191	1	3001	2	Y	-0-					9
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

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
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	156	1	2447	2	N	-0-					102
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	228	1	3585	2	Y	-0-					76
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	137	1	2168	2	N	-0-					39
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

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2672	-0-	-428	3712	160	1	2512	2	Y	-0-					83
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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	2	1	4713	2	N	-0-					81
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

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
08	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-					25
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

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
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	151	1	2381	2	Y	-0-					8
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

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
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-					29
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

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
08	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	214	1	3363	2	N	-0-					30
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

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
08	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	93	1	1513	2	Y	-0-					43
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	114	1	1783	2	Y	-0-					53
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

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					126
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1623	-0-	-82	-0-	93	1	1530	2	Y	-0-					18
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

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
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1	1	1671	2	Y	1			4
							1	9							
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

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3941	-0-	3941	3941	2	1	3939	2	Y	-0-			5
09	T. A.		2806	-0-	2806	6747	25	1	2780	2	Y	1			6
							1	9							
*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

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-			16
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1883	-0-	-225	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-			19
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	157	1	2565	2	Y	-0-			20
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	192	1	3026	2	Y	-0-			32
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

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
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-			18
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

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

08	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	2	1	4554	2	N	-0-			74
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

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	2	Y	-0-			85
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

08	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			37
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	296	1	4644	2	Y	-0-			40
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

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			4
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

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
08	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	2	1	3875	2	Y	-0-					5
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

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
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	1	1	2884	2	Y	-0-					5
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

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
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	229	1	2810	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	360	1	4409	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	464	1	5685	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	61	1	465	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	257	1	1943	2	N	-0-			-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	457	1	3455	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	380	1	4658	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	202	1	1528	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	376	1	4606	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	184	1	2256	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	384	1	2904	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3255	X	1994	-0-	-1261	-0-	150	1	1844	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	250	1	1891	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	334	1	4093	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	252	1	1909	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2755	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	157	1	1191	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	159	1	1199	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	258	1	1952	2	N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	128	1	966	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	251	1	1900	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	276	1	3378	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	147	1	1808	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	195	1	1475	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	391	1	2958	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	344	1	2600	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	151	1	1850	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	490	1	6004	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	275	1	2081	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	422	1	3189	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	113	1	855	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	187	1	1415	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9269	X	8248	-0-	-1021	-0-	622	1	7626	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	407	1	3075	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	361	1	4428	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4123	-0-	-1550	-0-	311	1	3812	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	239	1	2930	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

08	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	342	1	4191	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

08	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	563	1	4261	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

08	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	421	1	3183	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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-

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

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	43	2	25	9	Y	23					145
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

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

08	1023	X	567	-0-	-456	-0-	563	2	4	9	N	4	168	1			142
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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

08	1922	X	1830	-0-	-92	-0-	1687	2	143	9	N	130	177	1			131
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

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

08	1147	X	391	-0-	-756	-0-	200	2	191	9	N	174	183	1			251
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

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
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	503	2	524	9	N	476	346	1			274
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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2083	2	177	9	N	161	176	1			149
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

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		629	-0-	629	629	524	3	105	9	Y	95	137	1			264
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		NO RPT	-0-	-0-	1199					Y	NO RPT					449
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1199					Y	NO RPT					449
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1199					Y	NO RPT					449

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 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
08	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	269	1	2052	3	Y	180	157	1			118
							198	9									
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					90

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 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
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			Y	-0-					82
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

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	EOM BALANCE
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	504	1	471	3	Y	1363	1337	1	347
							1499	9							
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

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	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	710	1	253	3	Y	577	554	1	233
							635	9							
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

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	EOM BALANCE
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	394	1	1702	3	Y	580	597	1	470
							638	9							
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							

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	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	386	1	1215	3	Y	278	284	1	90
							306	9							
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							

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
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	698	1	1272	3	Y	321	197	1			242
							353	9									
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									

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
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	204	1	682	3	Y	24	190	1			127
							26	9									
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									

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
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	413	1	1681	3	Y	516	488	1			130
							568	9									
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									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	511	1	166	3	Y	93	166	1			135
							102	9									
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									

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
08	T. A.		271	-0-	271	271	9 3	1 9	259	3	Y	3	3	1			128
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 3	1 9	509	3	Y	3	3	1			128
*01	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					128

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	364 245	1 9	619	3	Y	223	201	1			217
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	360 194	1 9	574	3	Y	176	198	1			195
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	283 186	1 9	578	3	Y	169	199	1			165
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	358 206	1 9	502	3	Y	187	202	1			150
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	372 190	1 9	544	3	Y	173	196	1			127
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	371 175	1 9	513	3	Y	159	14	1			272

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	82 515	1 9	2102	3	N	468	510	1			123
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	76 480	1 9	1980	3	N	436	391	1			168
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	77 502	1 9	1916	3	N	456	508	1			116
11	1830	N	1154	-0-	-676	-0-	683	1	471	9	N	428	417	1			127
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58 506	1 9	1509	3	N	460	455	1			132
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	37 267	1 9	906	3	N	243	274	1			101

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	415 454	1 9	1731	3	Y	413	361	1			285
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	416 394	1 9	1984	3	Y	358	391	1			252
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	386 381	1 9	1860	3	Y	346	366	1			232
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	373 270	1 9	1874	3	Y	245	260	1			217
*12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	414 469	1 9	2328	3	Y	426	401	1			242
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	394 442	1 9	2097	3	Y	402	172	1			472

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
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	43	1	1			395
							47	9									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	65	3	Y	27					422
							30	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	577	1	2720	3	Y	506	585	1			282
							557	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	481	1	2131	3	Y	564	388	1			458
							620	9									
10	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	550	1	1241	3	Y	449	563	1			344
							494	9									
11	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	503	1	1262	3	Y	397	379	1			362
							437	9									
12	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	425	1	680	9	Y	618	717	1			263
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	551	1	1878	3	Y	446	392	1			317
							491	9									

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
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	484	1	951	3	Y	228	178	1			66
							251	9									
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	451	1	917	3	Y	188	173	1			81
							207	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	513	1	979	3	Y	191	258	1			14
							210	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	469	1	999	3	Y	172	138	1			48
							189	9									
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	489	1	688	3	Y	189	214	1			23
							208	9									
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	488	1	634	3	Y	186	17	1			192
							205	9									

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
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	94	200	1			89
							103	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	45	1	1172	3	Y	97	9	1			177
							107	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	984	3	Y	23	11	1			189
							25	9									
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	38	1	985	3	Y	11	11	1			189
							12	9									
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	18	6	1			201
							20	9									
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	71	10	1			262
							78	9									

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
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	420	1	2506	3	Y	581	577	1			287
							639	9									
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									

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
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	374	1	1774	3	Y	408	510	1			49
							449	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	462	1	1943	3	Y	366	385	1			266
							403	9									
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									

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
08	14B2 EXT		569	-0-	569	569	17	1	541	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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-

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
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	586	1	3757	3	Y	783	613	1			389
							861	9									
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									

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
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	445	1	1689	3	Y	588	573	1			210
							647	9									
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									

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
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	513	1	2864	3	Y	173	241	1			105
							190	9									
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									

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
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	531	1	1676	3	Y	596	564	1			222
							656	9									
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									

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
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	641	3	Y	33	6	1			278
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	121 53	1 9	236	3	Y	48	1	1			325
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58 41	1 9	616	3	Y	37	189	1			173
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	56 33	1 9	618	3	Y	30	5	1			198
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58 17	1 9	240	3	Y	15	1	1			212
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	101 51	1 9	842	3	Y	46	183	1			75

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

08	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	464 141	1 9	1802	3	Y	128	167	1			77
09	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	414 146	1 9	1505	3	Y	133	153	1			57
10	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	458 120	1 9	1489	3	Y	109	108	1			58
11	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	442 135	1 9	1506	3	Y	123	109	1			72
12	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	433 145	1 9	1618	3	Y	132	152	1			52
01	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	456 168	1 9	1778	3	Y	153	159	1			46

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	437 540	1 9	12322	3	Y	491	528	1			172
09	13110	X	12562	-0-	-548	-0-	391 438	1 9	11733	3	Y	398	273	1			297
10	13547	X	12541	-0-	-1006	-0-	425 490	1 9	11626	3	Y	445	504	1			238
11	12990	X	12533	-0-	-457	-0-	389 502	1 9	11642	3	Y	456	508	1			186
*12	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	435 497	1 9	12499	3	Y	452	476	1			162
*01	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	459 567	1 9	12958	3	Y	515	363	1			314

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
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	3	Y	143	18	1			276
							157	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	575	1	2034	3	Y	1014	924	1			433
							1115	9									
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									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	307	1	6192	3	Y	824	1028	1			100
							906	9									
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									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	632	3	Y	126	184	1			173
							139	9									
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									

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
08	5810	X	5810	-0-		-0-	-0-	213	1	5104	3	Y	448	427	1			269
								493	9									
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									

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
08	5363	X	5197	-0-		-166	-0-	154	1	4866	3	Y	161	236	1			147
								177	9									
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									

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
08	7285	X	7200	-0-		-85	-0-	244	1	6892	3	Y	58	215	1			50
								64	9									
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									

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
08	763	N	763	-0-		-0-	-0-	130	1	465	3	Y	153	182	1			287
								168	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-	72	1	1855	3	Y	405	572	1			174
								446	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3456	-0-		-574	-0-	446	1	2822	3	Y	171	211	1			154
								188	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	387	1	958	3	Y	188	267	1			70
								207	9									
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									

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-		-0-	-0-	360	1	452	3	Y	135	191	1			236
								149	9									
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									

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
08	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-	505	1	1845	3	Y	396	394	1			124
								436	9									
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									

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
08	259	N	259	-0-		-0-	-0-	194	1	64	3	N	1	1	1			40
								1	9									
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									

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
08	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	234	1	813	3	Y	100	13	1			169
								110	9									
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									

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
08	600	N	600	-0-		-0-	-0-	413	1	89	3	Y	89	1	1			219
								98	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	526	1	3905	3	Y	188	26	1			255
							207	9									
09	4170	X	4112	-0-	-58	-0-	461	1	3512	3	Y	126	191	1			190
							139	9									
10	4309	X	3620	-0-	-689	-0-	488	1	3012	3	Y	109	194	1			105
							120	9									
11	4500	X	3672	-0-	-828	-0-	446	1	3031	3	Y	177	205	1			77
							195	9									
12	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	595	1	3170	3	Y	194	14	1			257
							213	9									
01	4650	X	1087	-0-	-3563	-0-	263	1	730	3	Y	85	186	1			156
							94	9									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	545	1	705	3	Y	160	190	1			230
							176	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	528	1	691	3	Y	133	4	1			359
							146	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	509	1	706	3	Y	135	198	1			296
							149	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	494	1	718	3	Y	126	190	1			232
							139	9									
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	496	1	1292	3	Y	126	9	1			349
							139	9									
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	468	1	890	3	Y	129	195	1			283
							142	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

08	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	508	1	1609	3	Y	144	197	1			404
							158	9									
09	2550	X	1724	-0-	-826	-0-	490	1	1052	3	Y	165	190	1			379
							182	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	525	1	634	3	Y	140	189	1			330
							154	9									
11	2190	N	1329	-0-	-861	-0-	497	1	664	3	Y	153	8	1			475
							168	9									
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	383	1	1933	3	Y	205	201	1			479
							226	9									
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	354	1	1625	3	Y	214	371	1			322
							235	9									

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	33	1	48	9	N	44					364
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

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
08	33976	X	6601	-0-	-27375	-0-	713 1073	1 9	4815	3	N	975	724	1			541
09	32880	X	6083	-0-	-26797	-0-	464 901	1 9	4718	3	N	819	897	1			463
10	33976	X	4771	-0-	-29205	-0-	448 916	1 9	3407	3	N	833	909	1			387
*11	32880	X	4494	-0-	-28386	-0-	432 619	1 9	3443	3	N	563	548	1			402
*12	33976	X	2994	-0-	-30982	-0-	496 701	1 9	1797	3	N	637	554	1			485
01	33976	X	3383	-0-	-30593	-0-	481 706	1 9	2196	3	N	642	737	1			390

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	114	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	668	1	263	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
	O.G. ROGERS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 048260	COMPL. DATE 12/10/1969				TOTAL DEPTH 10386		PERF.10138 - 10148				
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	43	2	N	3					167
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
	COVINGTON				WELL #: 6	RRCID -> 229031	COMPL. DATE 05/17/2007				TOTAL DEPTH 10998		PERF. 9852 - 9856				
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	143 3	1 9	953	2	N	3					185
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
	COVINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 279341	COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9880 - 9981				
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	N	-0-					87
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

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

08	16492 #	14591	-0-	-1901	-0-	62	1	14368	2	N	146	166	1					30
						161	9											
09	15480 #	15416	-0-	-64	-0-	60	1	15250	2	N	96							126
						106	9											
10	15996 #	15668	-0-	-328	-0-	62	1	15455	2	N	137	164	1		1	8		98
						151	9											
11	14850 #	14786	-0-	-64	-0-	60	1	14610	2	N	105	168	1					35
						116	9											
12	15934 #	15241	-0-	-693	-0-	62	1	15036	2	N	130	83	1		1	8		81
						143	9											
01	15934 #	13072	-0-	-2862	-0-	60	1	12898	2	N	104	83	1					102
						114	9											

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						124
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

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
08	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1328	3	6	9	N	5					195
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	350	1	1331	2	Y	-0-					38
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

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					113
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
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

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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

08	8060	X	3023	-0-	-5037	-0-	2980	3	43	9	N	39	68	1			5
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2754	3	160	9	N	145	165	1			42
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

*02	1596	N	1143	-0-	-453	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	523	-0-	-1187	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	109	3	4	9	N	4	3	1			1
*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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1595	3	73	9	N	66	80	1			20
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

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
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	655	3	25	9	N	23	24	1			-0-
*07	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	602	3	48	9	N	44	46	1			7
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	19	3	9	9	N	8	17	1			-0-
*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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4316	3	4	9	N	4	14	1			-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	435	-0-	-557	-0-	392	3	43	9	N	39	50	1			5
*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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	19	-0-	-725	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1471	3	101	9	N	92	113	1			12
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1067	-0-	-917	-0-	880	3	187	9	N	170	189	1			22
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5945	3	190	9	N	173	151	1			50
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					19
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	32	3	74	9	N	67	59	1			8
*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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1554	3	35	9	N	32	32	1			9
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5422	3	31	9	N	28					28
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	806	N	562	-0-	-244	-0-	548	3	14	9	N	13	22	1			-0-
*08	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2148	3	43	9	N	39	49	1			5
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					2
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1204	N	695	-0-	-509	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1164	3	4	9	N	4	12	1			1
*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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	30995	3	96	9	N	87	123	1			27
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

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11020	3	86	9	N	78	88	1			21
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	65	1	107	2	N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1319	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	1279	2	Y	2	2	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	1387	2	Y	2	2	1			-0-
12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1397	2	Y	3	2	1			1

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (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

08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	953	2	74	9	N	67					207
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

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1113					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1113					N	-0-					35
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1113					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1113					N	-0-					35
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1113					N	NO RPT					35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1113					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					138
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					398
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
01	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
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					119
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					119
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	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
08	14B2 EXT		220	-0-	220	2150	199	2	21	9	N	19					66
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					96
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4367	2	41	9	N	37					54
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					164
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					164

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	2	22	9	N	20					151
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					224
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	285	2	36	9	N	33					174
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					46
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
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		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1743	2	199	9	N	181	176	1			18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1348	2	51	9	N	46					235
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2381	2	83	9	N	75					214
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					305
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					305

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					73
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1633	2	50	9	N	45					274
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					422
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					456
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					456

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19	9	N	17					169
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					52
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					26
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	2	3	9	N	3					44
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	132	2	N	4					65
							4	9									
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	16	166	1			57
							18	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	30					124
							33	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	21					175
							23	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	28	2	N	3					33
							3	9									
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									

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
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	77	1	1327	2	N	39					144
							43	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					30
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					36
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									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	32					122
							35	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					57
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

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					173
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

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					138
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					134
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					60
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

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	768	-0-	-379	-0-	768	2			N	-0-					23
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

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					86
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
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

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					25
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

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					63
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

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			N	-0-					48
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

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
08	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	523	2			N	-0-					82
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

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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	2	14	9	N	13					13
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					151
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					151

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					25
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

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					100
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

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	180	2	77	9	N	70					70
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

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					12
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					32
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-					133
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					133

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2633	2	25	9	N	23	185	1			54
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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4576	2	6	9	N	5					57
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
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	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

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					76
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	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

08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					18
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

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

08	961	N	889	-0-	-72	-0-	883	2	6	9	N	5					47
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

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

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					266
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

08	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1778	3	75	9	N	68					149
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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	119	1	884	2	N	36					71
							40	9									
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	175	1	1292	2	N	18					103
							20	9									
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									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	281	1	2069	2	N	14					90
							15	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5950	-0-	-188	-0-	5940	3	10	9	N	9					176
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

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
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	303	1	325	2	N	-0-					32
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

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	184	1	524	2	N	1	4	1			95
							1	9									
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

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
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	316	1	898	2	N	1	7	1			94
							1	9									
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

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	170	1	483	2	Y	4	5	1			94
							4	9									
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3431	2	50	9	N	45	175	1			15
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					13

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
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					81
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

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	734	-0-	-723	-0-	140	1	594	2	Y	-0-					37
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	284	1	1201	2	Y	10					29
							11	9									
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

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	Y	-0-					4
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

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	62	177	1	1	8	31
							68	9									
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									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	194	1	118	2	N	-0-					128
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	163	1	1912	2	N	5					167
							6	9									
09	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	89	1	1263	2	N	4					171
							4	9									
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	1	771	2	N	81	185	1			67
							89	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

08	5239	X	4264	-0-	-975	-0-	248	1	3933	2	Y	75	1	8			112
							83	9									
09	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	248	1	4047	2	Y	51	115	1	3	8	45
							56	9									
10	5177	X	4448	-0-	-729	-0-	244	1	4118	2	Y	78					123
							86	9									
11	4140	X	2272	-0-	-1868	-0-	131	1	2106	2	Y	32	122	1			33
							35	9									
12	4495	X	2131	-0-	-2364	-0-	150	1	1952	2	Y	26					59
							29	9									
01	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	254	1	4120	2	Y	72	97	1			34
							79	9									

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
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
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									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	394	1	4632	2	N	90	177	1	3	8	32
							99	9									
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									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	227	1	3598	2	Y	44	1	8			70
							48	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					197
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

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	248	1	14884	2	N	182	177	1	21	8	168
							200	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2123	2	2	9	N	2	163	1			26
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

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //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
08	133424	X	95202	-0-	-38222	-0-	6499	1	87714	2	Y	899	888	1	62	8	92
							989	9									
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									

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
08	200105	X	131963	-0-	-68142	-0-	370	1	129681	2	Y	1738	1767	1	46	8	211
							1912	9									
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									

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
08	339047	X	216643	-0-	-122404	-0-	599	1	213323	2	Y	2474	2347	1	82	8	281
							2721	9									
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									

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					119
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

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

08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

08	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2726	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

08	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1458	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1581	N	838	-0-	-743	-0-	837	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

08	8742	X	7052	-0-	-1690	-0-	6919	3	133	9	N	121	175	1			67
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

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

08	12400	X	10092	-0-	-2308	-0-	9884	3	208	9	N	189	180	1			106
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

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

08	7781	X	5866	-0-	-1915	-0-	5644	3	222	9	N	202	187	1	1	8	119
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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

08	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	2024	3	121	9	N	110	183	1	1	8	92
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

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	4					136
							4	9									
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

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	N	23					130
							25	9									
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

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
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	368	1	1159	2	N	14					190
							15	9									
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									

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
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	N	8					93
							9	9									
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									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	35					50
							39	9									
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									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-					83
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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	724	-0-	-547	-0-	162	1	556	2	N	5					158
							6	9									
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

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
08	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2093	2	39	9	N	35					182
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

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
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	717	1	768	2	N	8					94
							9	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	114	1	345	2	N	10					69
							11	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	-0-					114
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

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
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	467	1	381	2	N	1	3	1			3
							1	9									
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									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	443	1	176	2	N	1	1	1			28
							1	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	2	N	-0-					35
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	69	1	27	2	N	-0-					79
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	260	1	212	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
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

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-	2	1			202
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

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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	327	1	266	2	Y	-0-	3	1			60
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

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1417	1	4035	2	N	25	20	1			179
							28	9									
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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60
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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		416	-0-	416	1833	297	1	118	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	198	1	79	2	N	-0-					53
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

08	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	644	1	1276	2	N	47	185	1			32
								52	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

08	1333	N	1279	-0-		-54	-0-	332	1	945	2	N	2	6	1			83
								2	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					101
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	5			-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	353	1	2212	2	N	-0-					25
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

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3100	-0-	-1922	-0-	383	1	2717	2	N	-0-					132
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	525	1	1227	2	N	17					179
							19	9									
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

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					98
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	386	-0-	-296	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					92
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	1758	-0-	-4752	-0-	1758	2			N	-0-					99
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

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2923	N	2816	-0-	-107	-0-	2816	2			N	-0-					35
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

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-					37
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1304	-0-	-587	-0-	228	1	1043	2	Y	30					67
							33	9									
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

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	104	1	591	2	N	-0-					24
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5			-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1562	-0-	-143	-0-	332	1	1230	2	Y	-0-					88
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									

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	579	1	2141	2	Y	-0-					74
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	559	1	6559	2	N	80					136
							88	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

08	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	697	1	2768	2	Y	45	169	1			29
							50	9									
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

08	3162	X	1439	-0-	-1723	-0-	286	1	1153	2	N	-0-					153
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	31	1	1648	2	N	57	187	1			70
							63	9									
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									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	-0-					27
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

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	208	1	2161	2	Y	9					55
							10	9									
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

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

08	3751	X	2610	-0-	-1141	-0-	663	1	1914	2	N	30					73
							33	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	650	1	3684	2	N	20					199
							22	9									
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									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	483	1	5429	2	N	56					83
							62	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	3					3
							3	9									
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-			26
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	X	19	-0-	-322	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			7
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

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-			68
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

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	345	1	752	2	N	-0-			26
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	655	1	1431	2	N	-0-			72
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	375	1	4221	2	N	69					95
							76	9									
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									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	2	N	-0-					177
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									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	948	1	9831	2	N	154	177	1			148
							169	9									
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									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

08	775	N	530	-0-	-245	-0-	176	1	354	2	Y	-0-					83
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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				
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-
	SNOW, J. E.				WELL #: 6	RRCID -> 229188	COMPL. DATE 11/10/2006				TOTAL DEPTH 11975		PERF.10661 - 11609				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
	COLLIE, D. A. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 230397	COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 11925		PERF.10846 - 11823				
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	550	1	1202	2	N	-0-					110
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2832	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	714	-0-	-309	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1606	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	962	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
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-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

08	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4589	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

08	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1590	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-

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
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4598	-0-	-548	-0-	4579	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4761	-0-	-540	-0-	4741	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	3663	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2653	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2722	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6350	-0-	-346	-0-	6330	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2758	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
08	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3569	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2449	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

08	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	3023	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

08	5983	X	4984	-0-	-999	-0-	4964	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3755	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

08	5797	X	4225	-0-	-1572	-0-	4205	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3378	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1517	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3220	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	377	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3335	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	2990	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2676	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2776	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5797	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	4221	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2720	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1267	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3126	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5823	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1554	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3048	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3632	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2870	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

08	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

08	6448	X	5344	-0-	-1104	-0-	5324	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2629	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5176	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	4633	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2626	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	N	7	7	1			-0-
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-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6507	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	732	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3395	-0-	295	295	3378	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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-

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
08	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	4192	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

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
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	1807	-0-	-371	-0-	1807	2			Y	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					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

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			3

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					51
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					66
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					49
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					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

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			3

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8	23	1			10
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	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

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8	24	1			10
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2691	2	9	9	Y	8	24	1			10
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	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					11
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					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

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	23	1			10
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	17	1			9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	53	1			8

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			3

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	Y	8	23	1			10
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					98
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

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
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1060	1	8322	2	N	13					63
							14	9									
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									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

08	8711	X	7484	-0-	-1227	-0-	7412	2	72	9	N	65					210
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

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

08	23684	X	23049	-0-	-635	-0-	2108	1	20791	2	N	136	79	1			335
							150	9									
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									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

08	11098	X	10749	-0-	-349	-0-	1211	1	9399	2	N	126					234
							139	9									
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									

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	13679	-0-	-2999	-0-	13679 2		N	-0-			60
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		Y	-0-			75
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5307 2	21 9	Y	19			133
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345 2	17 9	N	15			75
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530 2		N	-0-			120
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2	1 9	Y	1			51
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

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
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					28
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

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
08	7533	X	6178	-0-	-1355	-0-	6178	2			N	-0-					27
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

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
08	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2537	2	4	9	N	4					107
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

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	Y	7					91
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

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
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					138
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

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	3	N	-0-					157
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

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
08	9300	X	8941	-0-	-359	-0-	583	1	8358	3	N	-0-					102
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2289	2	45	9	Y	41	49	1			68
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

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
08	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	598	1	9945	2	Y	1					4
							1	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 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
08	16833	X	15364	-0-	-1469	-0-	870	1	14483	2	Y	10					22
							11	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	3 2	1 9	60	2	Y	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	109	2	Y	2					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8406	-0-	-181	-0-	474 44	1 9	7888	2	Y	40					75
09	8310	X	7348	-0-	-962	-0-	375 35	1 9	6938	2	Y	32	55	1			52
10	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	402 28	1 9	7570	2	Y	25	58	1			19
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	467 9	1 9	8423	2	Y	8	8	1			19
12	8401	X	8159	-0-	-242	-0-	438 9	1 9	7712	2	Y	8	8	1			19
01	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	217 9	1 9	7773	2	Y	8	15	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	1995	2	Y	11					21
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	1873	2	Y	9	15	1			15
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1716	2	Y	3	13	1			5
11	2070	N	1414	-0-	-656	-0-	74 1	1 9	1339	2	Y	1	2	1			4
12	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	91 2	1 9	1598	2	Y	2	2	1			4
*01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	2317	2	Y	1	3	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7450	2	Y	-0-					-0-
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 7	1 9	15070	2	Y	6	2	1			4

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
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-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	375	1	7241	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
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

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	227	1	4390	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	414	1	7987	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
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									

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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	158	1	2631	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	1713	-0-	-7742	-0-	84	1	1623	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
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

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	38	89	1			37
							42	9									
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									

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
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	497	1	9591	2	Y	12	25	1			6
							13	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	10881	X	10177	-0-	-704	-0-	296	1	9860	2	Y	19	32	1			39
							21	9									
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									

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
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					124
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

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
08	14012	X	11967	-0-	-2045	-0-	596	1	11243	2	Y	116	126	1			34
							128	9									
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									

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
08	9548	X	9062	-0-	-486	-0-	448	1	8460	2	Y	140	147	1			40
							154	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	783	1	14780	2	Y	318	345	1			95
							350	9									
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									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

08	8153	X	7592	-0-	-561	-0-	221	1	7354	2	Y	15	23	1			28
							17	9									
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									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

08	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	14349	2	48	9	Y	44					98
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	438	2	4	9	Y	4					11
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

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

08	14229	X	13269	-0-	-960	-0-	667 7	1 9	12595	2	Y	6	6	1			2
09	13860	X	8791	-0-	-5069	-0-	456 4	1 9	8331	2	Y	4	3	1			3
10	14322	X	13651	-0-	-671	-0-	617 8	1 9	13026	2	Y	7	6	1			4
11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	581 8	1 9	13339	2	Y	7	9	1			2
12	13268	X	13170	-0-	-98	-0-	619 61	1 9	12490	2	Y	55	32	1			25
01	13640	X	13211	-0-	-429	-0-	656 76	1 9	12479	2	Y	69	61	1			33

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	540 127	1 9	10193	2	Y	115	121	1			33
09	10950	X	6576	-0-	-4374	-0-	336 99	1 9	6141	2	Y	90	61	1			62
10	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	517 151	1 9	10904	2	Y	137	109	1			90
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	446 147	1 9	10242	2	Y	134	180	1			44
12	10850	X	9853	-0-	-997	-0-	459 134	1 9	9260	2	Y	122	117	1			49
01	11563	X	10978	-0-	-585	-0-	542 139	1 9	10297	2	Y	126	111	1			64

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	158 1	1 9	2629	2	Y	1					17
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	2239	2	Y	1	14	1			4
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	193 7	1 9	3641	2	Y	6	4	1			6
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	159 7	1 9	2873	2	Y	6	4	1			8
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	2784	2	Y	5	4	1			9
*01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	2403	2	Y	5	7	1			7

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	155	1	5164	2	Y	59	98	1			119
							65	9									
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									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	258	1	4989	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
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									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	16027	-0-	-1054	-0-	908	1	15102	2	Y	15					32
							17	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4633	-0-	-761	-0-	228	1	4404	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9667	-0-	-67	-0-	281	1	9371	2	Y	14	20	1			26
							15	9									
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									

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
08	6510	X	4521	-0-	-1989	-0-	223	1	4298	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	10819	X	9550	-0-	-1269	-0-	539	1	8976	2	Y	32					68
							35	9									
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									

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
08	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	254	1	4900	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	544	1	9056	2	Y	29					61
							32	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	148	1	2702	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	136	1	2862	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	87	1	1990	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	94	1	1894	2	Y	75	44	1			32
							83	9									
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	100	1	1909	2	Y	87	76	1			43
							96	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	379	1	6306	2	Y	30					59
							33	9									
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	331	1	6122	2	Y	26	44	1			41
							29	9									
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	312	1	5878	2	Y	33	50	1			24
							36	9									
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	287	1	5175	2	Y	30	19	1			35
							33	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	353	1	6213	2	Y	31	19	1			47
							34	9									
*01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	166	1	5949	2	Y	33	36	1			44
							36	9									

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
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	112	1	1860	2	Y	13					25
							14	9									
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									

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
08	1829	X	571	-0-	-1258	-0-	17	1	552	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
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									

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
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	195	1	3769	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1855	2	N	28					200
							31	9									
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									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					1
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-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	73	1	569	2	Y	-0-					106
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

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					3
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

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
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

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	40	1	890	2	Y	-0-					4
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	109	1	2465	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	463	2	3	9	N	3					250
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	Y	21	23	1			17
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7171	X	3774	-0-	-3397	-0-	3730	2	44	9	Y	40	50	1			32
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1487	2	19	9	Y	17	15	1			13
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

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	3214	2	37	9	Y	34	38	1			27
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

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	599	-0-	-579	-0-	591	2	8	9	Y	7	11	1			5
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1007	2	12	9	Y	11	13	1			9
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

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	11	1			15
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

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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1125	2	13	9	Y	12	13	1			10
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

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
08	1364	N	906	-0-	-458	-0-	895	2	11	9	Y	10	13	1			8
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

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
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	Y	17	18	1			14
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

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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

08	496	N	100	-0-	-396	-0-	98	2	2	9	Y	2	8	1			1
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

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7	17	1			6
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

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	12	1			10
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

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

08	3100	N	910	-0-	-2190	1249	910	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	Y	17	14	1			14
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	286	-0-	-520	-0-	284	2	2	9	Y	2	7	1			2
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

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1220	2	14	9	Y	13	13	1			10
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

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	7	1			14
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

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	4	1			8
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

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	6	1			4
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
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-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1212	2	14	9	Y	13	15	1			10
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

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2282	2	26	9	Y	24	13	1			19
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

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	6	1			2
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

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1489	2	18	9	Y	16	17	1			13
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

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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	Y	7	7	1			6
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1833	2	23	9	Y	21	19	1			16
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	2	21	9	Y	19	14	1			15
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	91	1	2053	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	2046	N	1115	-0-	-931	-0-	1102	2	13	9	Y	12	22	1			9
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

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
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	21	1			16
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

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
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2622	2	31	9	Y	28	30	1			22
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

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	388	-0-	-1379	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	1	1			3
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	99	1	2222	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1613	2	19	9	Y	17	16	1			14
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

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
08	992	N	872	-0-	-120	-0-	862	2	10	9	Y	9	10	1			7
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	Y	13	14	1			11
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

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
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	Y	14	14	1			11
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8	7	1			7
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	2	19	9	Y	17	12	1			14
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	830	-0-	-782	-0-	171	1	659	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	Y	12	10	1			9
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					2
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-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	63 25	1 9	1420	2	Y	23	30	1			4
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	Y	19	13	1			15
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

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
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	13	1			10
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

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			8
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

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1483	-0-	-1617	1282	63	1	1420	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2596	2	30	9	Y	27	9	1			22
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

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

08	1395	N	785	-0-	-610	-0-	162	1	623	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

08	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	163 35	1 9	3683	2	Y	32	43	1			5
09	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	168 37	1 9	3823	2	Y	34	29	1			10
10	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	164 43	1 9	3725	2	Y	39	32	1			17
11	4770	X	3878	-0-	-892	-0-	161 44	1 9	3673	2	Y	40	43	1			14
12	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	151 41	1 9	3322	2	Y	37	33	1			18
01	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	95 40	1 9	3245	2	Y	36	44	1			10

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

08	961	N	374	-0-	-587	-0-	77	1	297	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

08	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3147	2	37	9	Y	34	37	1			27
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

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2327	2	28	9	Y	25	18	1			20
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	610	-0-	-785	-0-	602	2	8	9	Y	7	11	1			5
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

08	961	N	607	-0-	-354	-0-	125	1	482	2	Y	-0-					-0-
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-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

08	1364	N	895	-0-	-469	-0-	884	2	11	9	Y	10	14	1			8
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

08	2449	N	1926	-0-	-523	-0-	1904	2	22	9	Y	20	25	1			16
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

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			11
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	Y	57	76	1			9
							63	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1646	2	Y	66	56	1			19
							73	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	2	Y	70	58	1			31
							77	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1270	2	Y	69	75	1			25
							76	9									
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	65	58	1			32
							72	9									
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	Y	63	77	1			18
							69	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

08	651	N	343	-0-	-308	-0-	337	2	6	9	Y	5	6	1			4
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

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

08	310	N	214	-0-	-96	-0-	211	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2365	2	28	9	Y	25	21	1			20
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	Y	18	18	1			14
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

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1936	2	22	9	Y	20	23	1			16
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

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
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1090	2	Y	136	180	1			25
							150	9									
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	129	1	2913	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	2	15	9	Y	14	15	1			11
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

08	775	N	524	-0-	-251	-0-	108	1	416	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

08	3565	X	2881	-0-	-684	-0-	122	1	2759	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1797	2	21	9	Y	19	23	1			15
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

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8	11	1			7
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1395	N	879	-0-	-516	-0-	181	1	698	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1054	N	732	-0-	-322	-0-	151	1	581	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	1525	-0-	-1575	279	1506	2	19	9	Y	17	31	1			13
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

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
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			6
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

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
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	979	2	12	9	Y	11	11	1			8
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	473	-0-	-457	-0-	91	1	351	2	Y	28	20	1			19
							31	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	137	1	529	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1244	2	15	9	Y	14	13	1			11
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1110	2	12	9	Y	11	12	1			9
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

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

08	434	N	225	-0-	-209	-0-	221	2	4	9	Y	4	4	1			3
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

08	744	N	388	-0-	-356	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

08	1085	N	529	-0-	-556	-0-	109	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1299	2	15	9	Y	14	15	1			11
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	158	1	608	2	Y	-0-					-0-
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-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	8	6	1			7
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

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	56	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16	18	1			13
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 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
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2230	2	Y	127	168	1			25
							140	9									
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									

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
08	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1851	2	22	9	Y	20	23	1			16
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

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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	11	1			9
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1049	2	12	9	Y	11	10	1			9
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	31	38	1	2	8	5
							34	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

08	992	N	703	-0-	-289	-0-	30	1	672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

08	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	61	1	1381	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
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									

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
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	Y	16	6	1			13
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

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
08	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	47	1	1071	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	2	Y	50	67	1			8
							55	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1124	2	14	9	Y	13	6	1			10
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	83	1	319	2	Y	76	54	1			53
							84	9									
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									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	1	1			5
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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-		44	1	1003	2	Y	18	24	1			3
									20	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1134	-0-		-478	-0-		47	1	1067	2	Y	18	24	1			3
									20	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-		46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1824	-0-		-191	-0-		1803	2	21	9	Y	19	22	1			15
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	589	-0-		-124	-0-		25	1	564	2	Y	-0-					2
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

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
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	42	1	938	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5	1	1			4
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	14	1			11
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1			4
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1480	2	18	9	Y	16	22	1			13
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

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
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	Y	19	18	1			15
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

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
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	902	2	11	9	Y	10	8	1			8
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

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	Y	11	13	1			9
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

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

08	992	N	356	-0-	-636	-0-	352	2	4	9	Y	4	10	1			3
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

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1041	2	13	9	Y	12	13	1			9
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

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

08	1147	N	630	-0-	-517	-0-	130	1	500	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	838	2	9	9	Y	8	11	1			7
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

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
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-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1638	2	20	9	Y	18	19	1			14
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	594	-0-	-274	-0-	586	2	8	9	Y	7	9	1			5
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

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	181	1	696	2	Y	66	47	1			46
							73	9									
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									

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
08	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	63	1	1411	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1054	N	616	-0-	-438	-0-	127	1	489	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	Y	20	9	1			16
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

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
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5	5	1			4
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

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
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	679	2	9	9	Y	8	8	1			6
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	197	1	757	2	Y	98	69	1			68
							108	9									
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									

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
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	Y	20	20	1			16
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

08	1643	N	1073	-0-	-570	-0-	1060	2	13	9	Y	12	17	1			9
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

08	527	N	380	-0-	-147	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			5
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

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

08	3100	N	3209	-0-	109	109	3172	2	37	9	Y	34	34	1			27
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

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1639	2	20	9	Y	18	14	1			14
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	800	-0-		-812	-0-	34	1	765	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
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									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

08	965	N	965	-0-		-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	1			8
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

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

08	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	19	1			13
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

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

08	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	64	1	1438	2	Y	11	14	1			2
								12	9									
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									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

08	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	9	1			10
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

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
08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1349	2	15	9	Y	14	28	1			11
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

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
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	921	2	11	9	Y	10	10	1			8
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

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
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	Y	11	11	1			9
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

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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9	10	1			7
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

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
08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1908	2	22	9	Y	20	22	1			16
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

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
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2787	2	33	9	Y	30	32	1			24
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

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
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	863	2	10	9	Y	9	11	1			7
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

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
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	2	20	9	Y	18	17	1			14
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

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
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			10
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

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
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11	11	1			8
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

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
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1682	2	19	9	Y	17	22	1			14
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

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
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1372	2	17	9	Y	15	15	1			12
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

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
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	9	1			10
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	11	1			9
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

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	10	1			9
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

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
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	904	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			7
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13	7	1			10
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

08	2170	N	1291	-0-	-879	-0-	1276	2	15	9	Y	14	22	1			11
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

08	868	N	426	-0-	-442	-0-	88	1	338	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					18
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

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
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					25
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

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
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					38
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

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
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	N	40					141
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	332	1	1219	3	N	7					45
							8	9									
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									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
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

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

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

08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	Y	2					26
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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					70
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

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

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	N	-0-					55
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					52
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

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
08	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					64
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

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					56
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
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	516	-0-	-166	-0-	6	1	504	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
*01	620	N	297	-0-	-323	-0-	12	1	279	2	Y	5	4	0			7
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	1			1
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	11	9	0			15
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	12	2	Y	9	9	0			15
							10	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	127	1	1701	3	Y	8	9	1			18
							9	9									
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	1302	-0-	-527	-0-	14	1	1267	2	Y	19	16	0			25
							21	9									
*01	1705	N	937	-0-	-768	-0-	38	1	880	2	Y	17	16	0			26
							19	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	141	1	1900	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
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	1390	-0-	-284	-0-	15	1	1351	2	Y	22	18	0			29
							24	9									
*01	2170	N	987	-0-	-1183	-0-	40	1	926	2	Y	19	18	0			30
							21	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

08	744	N	617	-0-	-127	-0-	42	1	571	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
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	1808	-0-	-424	-0-	20	1	1775	2	Y	12	10	0			16
							13	9									
*01	2232	N	986	-0-	-1246	-0-	40	1	934	2	Y	11	10	0			17
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	78	1	1049	3	Y	13	14	1			28
							14	9									
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	930	-0-	-217	-0-	10	1	910	2	Y	9	7	0			12
							10	9									
*01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	29	1	672	2	Y	8	8	0			12
							9	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	267	2	1	9	Y	1					1
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	134	1	1798	3	Y	22	23	1			47
							24	9									
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	1369	-0-	-181	-0-	15	1	1331	2	Y	21	17	0			27
							23	9									
*01	1550	N	819	-0-	-731	-0-	33	1	766	2	Y	18	17	0			28
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	14	1			22
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	160	1	2156	3	Y	18	23	1			42
							20	9									
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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	13	1	1167	2	Y	6	5	0			8
							7	9									
*01	1085	N	932	-0-	-153	-0-	38	1	887	2	Y	6	5	0			9
							7	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
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	658	-0-	-923	-0-	7	1	639	2	Y	11	9	0			15
							12	9									
*01	1488	N	962	-0-	-526	-0-	39	1	911	2	Y	11	10	0			16
							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
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2114	2	15	9	Y	14	12	1			20
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	766	-0-	-722	-0-	53	1	711	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	Y	10	8	0			13
							11	9									
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	9	8	0			14
							10	9									

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
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	3	Y	27	27	1			56
							30	9									
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	24	19	0			30
*01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	20	19	0			31

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	182	1	2447	3	Y	27	30	1			60
							30	9									
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	2062	-0-	-325	-0-	22	1	2021	2	Y	17	14	0			22
							19	9									
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	107	1	2483	2	Y	15	14	0			23
							17	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
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	7	1			10
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	3	Y	7	8	1			16
							8	9									
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	1586	-0-	-181	-0-	17	1	1552	2	Y	15	12	0			19
							17	9									
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	Y	12	12	0			19
							13	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	Y	7	8	1			11
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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2409	2	87	9	Y	79	52	1			107
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

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10	4	1			12
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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	Y	7	8	1			11
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	75	1	1015	3	Y	9	11	1			20
							10	9									
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	1049	-0-	-129	-0-	11	1	1028	2	Y	9	7	0			11
							10	9									
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	2	Y	7	7	0			11
							8	9									

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1

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
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	22	1	295	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	17	1	239	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	537	3	Y	20	8	1			20
							22	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	Y	7	6	0			10
							8	9									
*01	372	N	352	-0-	-20	-0-	14	1	330	2	Y	7	6	0			11
							8	9									

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
08	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	157	1	2104	3	Y	16	17	1			34
							18	9									
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	170	1	2353	3	Y	6	16	1			24
							7	9									
10	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	92	1	1680	3	Y	9	8	1			25
							10	9									
11	3000	N	3758	-0-	758	758	118	1	3574	3	Y	60	28	1			57
							66	9									
*12	3100	N	3102	-0-	2	760	34	1	3053	2	Y	14	12	0			18
							15	9									
*01	3100	N	2475	-0-	-625	135	102	1	2359	2	Y	13	12	0			19
							14	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-	1	1			1
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		142	-0-	142	142	9	1	126	3	Y	6					6
							7	9									
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	395	X	253	-0-	-142	-0-	3	1	242	2	Y	7	6	0			9
							8	9									
*01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	7	6	0			10
							8	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	3	Y	32	44	1			80
							35	9									
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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	25	1	2266	2	Y	9	7	0			11
							10	9									
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	7	7	0			11
							8	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	23	-0-	-1403	-0-		2	1	21	3	Y	-0-	3	1			3
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	9	7	0			11
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-		12	1	280	2	Y	7	7	0			11
								8	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		136	1	1833	3	Y	11	12	1			24
								12	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		124	1	1723	3	Y	4	11	1			17
								4	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		96	1	1795	3	Y	6	6	1			17
								7	9									
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		60	1	1768	3	Y	24	18	1			23
								26	9									
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		19	1	1748	2	Y	16	13	0			21
								18	9									
*01	1426	N	979	-0-	-447	-0-		40	1	924	2	Y	14	13	0			22
								15	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		117	1	1575	3	Y	16	5	1			22
								18	9									
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-		8	1	696	2	Y	11	9	0			14
								12	9									
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-		29	1	673	2	Y	10	9	0			15
								11	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-		2442	2	8	9	Y	7	12	1			13
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-		155	1	2092	3	Y	12	4	1			16
								13	9									
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	1000	-0-	-922	-0-		11	1	971	2	Y	16	13	0			20
								18	9									
*01	1302	N	612	-0-	-690	-0-		25	1	572	2	Y	14	13	0			21
								15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	N	75	16	1			93
							83	9									
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	23	-0-	-225	-0-	17	2	6	9	N	5	4	0			6
*01	186	N	63	-0-	-123	-0-	2	1	55	2	N	5	4	0			7
							6	9									

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
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	88	1	1189	3	Y	8	9	1			18
							9	9									
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	10	0			16
							13	9									
*01	1364	N	857	-0-	-507	-0-	35	1	810	2	Y	11	10	0			17
							12	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
08	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3046	2	21	9	Y	19	21	1			30
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

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
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
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	318	-0-	-23	-0-	3	1	312	2	Y	3	3	0			4
							3	9									
*01	372	N	300	-0-	-72	-0-	12	1	285	2	Y	3	3	0			4
							3	9									

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
08	961	N	401	-0-	-560	-0-	28	1	371	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
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	230	-0-	-111	-0-	2	1	220	2	Y	7	5	0			9
							8	9									
*01	310	N	159	-0-	-151	-0-	6	1	147	2	Y	5	5	0			9
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

08	992	N	636	-0-	-356	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-
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	358	-0-	-169	-0-	4	1	347	2	Y	6	5	0			7
							7	9									
*01	403	N	284	-0-	-119	-0-	11	1	266	2	Y	6	5	0			8
							7	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2	2	1			4
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	3	Y	17	16	1			35
							19	9									
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	2294	-0-	-496	-0-	25	1	2246	2	Y	21	17	0			28
							23	9									
*01	3317	X	1740	-0-	-1577	-0-	71	1	1648	2	Y	19	18	0			29
							21	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
08	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	170	1	2289	3	Y	10	13	1			25
							11	9									
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	3121	-0-	-320	-0-	34	1	3063	2	Y	22	18	0			28
							24	9									
*01	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	133	1	3086	2	Y	19	18	0			29
							21	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1856	3	Y	11	11	1			22
							12	9									
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	2056	-0-	-393	-0-	22	1	2017	2	Y	15	12	0			20
							17	9									
*01	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	73	1	1697	2	Y	14	13	0			21
							15	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-	42	1			47
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	93	75	0			120
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	76	0			124

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	Y	5	3	1			4
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

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
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-	20	1			6
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

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					8
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

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					403
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

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
08	2000	N	2497	-0-	497	7982	2497	3			Y	-0-	57	1			42
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					77
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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	N	-0-					53
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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	219	1	2571	2	N	26	156	1			47
							29	9									
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									

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	1468	1	826	2	N	-0-					45
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

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	341	N	215	-0-	-126	-0-	65	1	150	2	N	-0-					29
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

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					184
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					136
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

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	19	4	8			445
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
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

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

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					24
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	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
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	240	2	N	20	6	8			57
							22	9									
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									

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	765	1	3594	2	N	-0-					85
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									

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
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					75
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	882	-0-	-265	-0-	154	1	728	2	N	-0-					38
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

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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	324	1	1510	2	N	-0-					149
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	407	1	1935	2	N	-0-					73
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

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN 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
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	84	1	871	3	N	12	3	8			24
							13	9									
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									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1404	2	N	41					160
							45	9									
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									

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	59	1	1360	2	N	6	4	1			3
							7	9									
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									

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
08	1178	N	641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					77
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

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
08	13784		7140	-0-	-6644	-0-	7061	3	79	9	N	72					194
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5					97
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	9707	-0-	-3189	-0-	316	1	9336	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
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	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	52	1	12722	2	Y	125	60	0	56	1	18
							138	9									
*01	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	108	1	11057	2	Y	120	51	0	66	1	21
							132	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	13962	-0-	-4483	-0-	453	1	13398	3	Y	101	109	1			4
							111	9									
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	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	64	1	15600	2	Y	186	105	0	67	1	25
							205	9									
*01	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	143	1	14605	2	Y	175	93	0	79	1	28
							193	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	13889	-0-	-4649	-0-	450	1	13342	3	Y	88	95	1			4
							97	9									
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	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	74	1	17848	2	Y	165	102	0	50	1	21
							182	9									
*01	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	159	1	16289	2	Y	151	90	0	59	1	23
							166	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	14025	-0-	-5536	-0-	456	1	13346	3	N	203	218	1			9
							223	9									
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	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	75	1	18163	2	N	254	168	0	67	1	30
							279	9									
*01	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	192	1	19687	2	N	334	242	0	79	1	43
							367	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	109	1	585	2	Y	-0-					147
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
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

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
08	775	N	359	-0-	-416	-0-	46	1	313	2	Y	-0-					161
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	465	1	2295	2	Y	-0-					190
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
08	1116	X	684	-0-	-432	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8			26
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

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					94
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

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
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2	2	8			140
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

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					109
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					58
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					27
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

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8			95
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1203	2	3	9	N	3	3	8			34
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1424	2	1	9	N	1	1	8			27
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

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					124
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
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

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
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	2	44	9	N	40					121
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8			125
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					94
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					111
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	8			189
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

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
08	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8			60
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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	N	7					65
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	NO RPT	-0-	-1023	-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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					2
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
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									

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

08	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
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

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
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					65
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

08	434	N	373	-0-	-61	-0-	25	1	337	3	Y	10	39	1			26
							11	9									
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

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	Y	19					45
							21	9									
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									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

08	527	N	498	-0-	-29	-0-	34	1	463	3	Y	1					20
							1	9									
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									

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	1					112
							1	9									
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									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

08	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	117	1	1609	3	Y	57	29	1			42
							63	9									
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									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	Y	11	62	1			35
							12	9									
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

08	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	506	1	6930	3	N	182	151	1	3	8	131
							200	9									
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									

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
08	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	258	1	3533	3	N	33	1	8			242
							36	9									
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

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	500	1	6852	3	N	1	1	8			142
							1	9									
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

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
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-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					54
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-					92
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	2	4	9	N	4	4	8			104
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					40
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	492	2	61	9	N	55	94	1			40
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

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	486	-0-	-1157	-0-	486	2			Y	-0-					35
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					90
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

08	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					28
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					23
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	652	2	50	9	N	45	157	1			27
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2	2	8			28
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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-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

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					34
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

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
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1304	2	Y	3	3	8			103
							3	9									
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

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	364	1	3252	2	Y	-0-					97
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

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			108
09	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			108
10	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			108
11	1320	N	910	-0-	-410	-0-	909	2	1	9	Y	1	1	8			108
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			108
01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

08	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19677	2	149	9	N	135	174	1			66
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

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

08	3472	X	230	-0-	-3242	-0-	64	1	166	2	N	-0-					41
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

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

08	41292	X	33034	-0-	-8258	-0-	124 216	1 9	32694	2	N	196	174	1	12	8	206
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

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

08	22754	X	21847	-0-	-907	-0-	21717	2	130	9	N	118	176	1	18	8	281
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	Y	5					37
							6	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					42

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	205	1	1795	2	Y	5					36
							6	9									
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									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10 3	1 9	90	2	Y	3					34
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					36

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	58	2	Y	5					28
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

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
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	Y	5					28
							6	9									
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									

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5674	X	3343	-0-	-2331	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39742	X	37960	-0-	-1782	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1					185
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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	174	1			82
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

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

08	837	N	678	-0-	-159	-0-	658	2	20	9	N	18					130
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					360
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

08	837	N	242	-0-	-595	-0-	15 6	1 9	221	3	Y	5					10
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

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

08	837	N	825	-0-	-12	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-
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-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

08	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					1
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-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

08	806	N	579	-0-	-227	-0-	284	1	256	3	Y	35					273
							39	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	294	1	54	9	N	49					134
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

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	197	3	Y	67					191
							74	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	83	1	119	3	Y	77					268
							85	9									
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	54	1	150	3	Y	89	186	1			171
							98	9									
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	7	1	5	3	Y	28					199
							31	9									
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	49	191	1			57
							54	9									
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					57

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
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-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

08	T. A.	577	-0-	577	577	41	1	530	3	Y	5					74
						6	9									
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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

08	T. A.	281	-0-	281	281	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
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-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	556	1	8088	3	Y	35	41	1			21
							39	9									
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									

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
08	10881	X	10212	-0-	-669	-0-	655	1	9532	3	Y	23	27	1			14
							25	9									
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									

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
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	228	1	3318	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
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

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
08	11594	X	11110	-0-	-484	-0-	11027	3	83	9	Y	75	89	1			46
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	1237	1	18009	3	Y	80	95	1			49
							88	9									
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									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8322	-0-	-17	-0-	297	1	7962	3	Y	57	48	1			34
							63	9									
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									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	13489	-0-	-89	-0-	863	1	12560	3	Y	60					151
							66	9									
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									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	18596	-0-	-1027	-0-	666	1	17869	3	Y	55	51	1			39
							61	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	16326	-0-	-941	-0-	1155	1	15076	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
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									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	13401	-0-	-518	-0-	475	1	12751	3	Y	159	124	1			213
							175	9									
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									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	11184	-0-	-193	-0-	392	1	10530	3	Y	238	202	1			141
							262	9									
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									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6704	-0-	-333	-0-	235	1	6313	3	Y	142	121	1			84
							156	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	13094	-0-	-1476	-0-	925	1	12074	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
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									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	13692	-0-	-2335	-0-	484	1	13002	3	Y	187	195	1			134
							206	9									
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									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1067	1	13934	3	Y	120	129	1			91
							132	9									
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									

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6512	-0-	-494	-0-	234	1	6278	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	10757	X	9683	-0-	-1074	-0-	684	1	8926	3	Y	66	73	1			50
							73	9									
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									

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
08	21638	X	21024	-0-	-614	-0-	1489	1	19440	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
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									

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
08	10354	X	7016	-0-	-3338	-0-	251	1	6726	3	Y	35	37	1			43
							39	9									
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									

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
08	11315	X	10209	-0-	-1106	-0-	365	1	9794	3	Y	45	39	1			54
							50	9									
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									

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
08	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	909	1	24404	3	Y	107	101	1			77
							118	9									
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									

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
08	11439	X	10667	-0-	-772	-0-	380	1	10200	3	Y	79	62	1			106
							87	9									
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									

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
08	15748	X	15144	-0-	-604	-0-	1075	1	14032	3	Y	34	37	1			26
							37	9									
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									

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
08	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	2075	1	30204	3	Y	368	437	1			225
							405	9									
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									

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
08	21855	X	20658	-0-	-1197	-0-	737	1	19781	3	Y	127	111	1			152
							140	9									
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									

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
08	17949	X	17357	-0-	-592	-0-	1232	1	16088	3	Y	34	37	1			26
							37	9									
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									

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
08	24986	X	23603	-0-	-1383	-0-	1492	1	21723	3	Y	353	419	1			216
							388	9									
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									

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
08	30380	X	29680	-0-	-700	-0-	1057	1	28375	3	Y	225	212	1			162
							248	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	1988	1	495	2	N	8					92
							9	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2315	1	577	2	N	-0-					108
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

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

08	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					47
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

08	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1303	2	1	9	N	1					137
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

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					121
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	2	8			124
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			102
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	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-					102
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					109
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			27
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	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					27
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
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

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					83
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	827	-0-	-506	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			102
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	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					106
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	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
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
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	1830	-0-	-526	-0-	1749	2	81	9	Y	74	68	1	3	8	13
01	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	827	2			Y	-0-					13

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					95
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
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	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					27
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	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
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					51
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	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					51
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					47
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					30
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					25
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			30
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	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					30
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					14
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					45
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	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					45
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107
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	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					107
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-					97
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	1	1	8			97
							1	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-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

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					76
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	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					76
01	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					174
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					77
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

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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					27
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	1651	-0-	-426	-0-	1651	2			N	-0-					27
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-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

08	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1592	2	3	9	Y	3	3	8			70
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	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					41
01	1767	X	1322	-0-	-445	-0-	1321	2	1	9	Y	1	1	8			41

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

08	14B2 EXT		85	-0-	85	85	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-0-
01		14B2 EXT	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			27
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

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					28
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	ALEXANDER HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233168	COMPL. DATE 09/30/2007					TOTAL DEPTH 11285		PERF.10865 - 11043			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WESSON GU				WELL #: 6	RRCID -> 233852	COMPL. DATE 11/02/2007					TOTAL DEPTH 11000		PERF.10634 - 10834			
08	T. A.		87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
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-
	WESSON GU				WELL #: 12	RRCID -> 234699	COMPL. DATE 11/29/2007					TOTAL DEPTH 10970		PERF.10618 - 10786			
08	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					10
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									
	PRUITT GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 234737	COMPL. DATE 12/19/2007					TOTAL DEPTH 10985		PERF.10586 - 10844			
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					131
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	1774	-0-	-1357	-0-	1774	2			Y	-0-					64
01	3131	X	1632	-0-	-1499	-0-	1632	2			Y	-0-					64
	GILSON GU				WELL #: 4	RRCID -> 235901	COMPL. DATE 04/10/2008					TOTAL DEPTH 10860		PERF.10182 - 10698			
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					60
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	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					60
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					107
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					40
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	1143	-0-	-283	-0-	1143	2			N	-0-					40
01	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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 #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					25
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	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					25
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			107
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	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					107
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					107

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			26
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	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					26
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	2	8			26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			30
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	692	-0-	-83	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			30
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					27
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					27
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					27
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	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			27
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	680	2	113	9	N	103	2	8			216
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	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			41
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	605	2	56	9	N	51					92

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			47
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			39
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	1810	-0-	-422	-0-	1749	2	61	9	N	55	181	1	1	8	26
01	2821	X	585	-0-	-2236	-0-	585	2			N	-0-					26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					149
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					87
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	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					87
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65
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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	856	2	155	9	N	141	179	1			27
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
08	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			106
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	2250	-0-	-106	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			153
*01	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	1085 66	1 9	2320	2	N	60	3	8			80
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	2843	-0-	-691	-0-	1085 30	1 9	1728	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

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					94
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					139
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	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					139
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12923	2	22	9	N	20	2	8			44
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	12418	-0-	-540	-0-	12208	2	210	9	N	191	169	1	3	8	179
01	12958	X	12158	-0-	-800	-0-	12158	2			N	-0-					179

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2208	2	69	9	N	63	161	1	1	8	65
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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3271	2	54	9	N	49	4	8			105
*01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3096	2	55	9	N	50	1	8			154

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	209	1	2195	2	Y	10	2	8			178
							11	9									
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									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	24583	X	23393	-0-	-1190	-0-	2542	1	20506	2	Y	314	356	1	2	8	202
							345	9									
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									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	6875	2	7	9	N	6	4	8			54
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	5993	-0-	-920	-0-	5986	2	7	9	N	6	3	8			112
01	6913	X	5950	-0-	-963	-0-	5946	2	4	9	N	4	1	8			115

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

08	9517	X	8894	-0-	-623	-0-	8650	2	244	9	N	222	176	1	3	8	70
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	6470	-0-	-2427	-0-	6470	2			N	-0-					75
01	8897	X	7544	-0-	-1353	-0-	7542	2	2	9	N	2					77

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7413	2	10	9	N	9	9	8			109
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	7239	-0-	-325	-0-	7230	2	9	9	N	8	8	8			109
01	7564	X	7036	-0-	-528	-0-	7029	2	7	9	N	6	6	8			109

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6784	2	129	9	N	117	168	1	5	8	39
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	6481	-0-	-2168	-0-	6474	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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	16654	-0-	-2008	-0-	16578	2	76	9	N	69	2	8			202
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	14814	-0-	-1833	-0-	14719	2	95	9	N	86					148
01	16647	X	14438	-0-	-2209	-0-	14339	2	99	9	N	90					238

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5194	2	8	9	N	7	7	8			25
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	4870	-0-	-338	-0-	4862	2	8	9	N	7	7	8			37
01	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			37

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	15448	-0-	-889	-0-	15211	2	237	9	N	215	183	1	6	8	140
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	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	15889	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

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6621	-0-	-261	-0-	6590	2	31	9	N	28	2	8			85
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	5686	-0-	-1816	-0-	5678	2	8	9	N	7	2	8			44
01	6634	X	5453	-0-	-1181	-0-	5447	2	6	9	N	5	2	8			47

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9079	2	167	9	N	152	183	1	4	8	154
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	8836	-0-	-402	-0-	8654	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

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
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	279	1	12365	2	N	57	8	8			75
							63	9									
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	12119	-0-	-591	-0-	279	1	11749	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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	10137	X	9014	-0-	-1123	-0-	8861	2	153	9	N	139	5	8			181
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	8146	-0-	-1247	-0-	8104	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

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
08	6851	X	2724	-0-	-4127	-0-	2696	2	28	9	N	25	3	8			109
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	4420	-0-	-2338	-0-	4366	2	54	9	N	49	4	8			122
*01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5404	2	48	9	N	44	4	8			162

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
08	10726	X	10066	-0-	-660	-0-	9993	2	73	9	N	66	7	8			235
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	8800	-0-	-1399	-0-	8789	2	11	9	N	10	10	8			229
01	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	9311	2	9	9	N	8					237

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9084	-0-	-464	-0-	8977	2	107	9	N	97	178	1	8	8	92
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	8465	-0-	-649	-0-	8373	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

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-	7815	2	65	9	N	59	5	8			199
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	7197	-0-	-801	-0-	7141	2	56	9	N	51	3	8			242
01	7874	X	7048	-0-	-826	-0-	6960	2	88	9	N	80	180	1			142

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12149	2	145	9	N	132	185	1	5	8	133
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	11484	-0-	-823	-0-	11306	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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	17328	-0-	-1768	-0-	1496	1	15694	2	N	125	173	1	6	8	255
							138	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	9641	-0-	-2728	-0-	9638	2	3	9	N	3	3	8			135
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	10231	-0-	-557	-0-	10223	2	8	9	N	7	7	8			154
01	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9966	2	3	9	N	3	3	8			154

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2447	2	117	9	N	106	173	1	3	8	77
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	2365	-0-	-239	-0-	2170	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

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	2723	-0-	-2206	-0-	2720	2	3	9	N	3	3	8			46
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	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5518	2	92	9	N	84	10	8			120
01	5363	X	3861	-0-	-1502	-0-	3855	2	6	9	N	5	5	8			120

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	15437	-0-	-435	-0-	279	1	15026	2	N	120	175	1	8	8	146
							132	9									
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	14501	-0-	-1123	-0-	279	1	14013	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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2036	-0-	-196	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8			32
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	1928	-0-	-180	-0-	1924	2	4	9	N	4	4	8			99
01	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	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
08	12307	X	11551	-0-	-756	-0-	11154	2	397	9	N	361	363	1	12	8	105
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	10357	-0-	-1237	-0-	10069	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

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
08	17236	X	15890	-0-	-1346	-0-	310	1	15463	2	N	106	7	8			125
							117	9									
09	16560	X	15024	-0-	-1536	-0-	300	1	14553	2	N	155	179	1	4	8	97
							171	9									
10	16740	X	15440	-0-	-1300	-0-	310	1	14936	2	N	176	187	1	9	8	77
							194	9									
11	15810	X	14755	-0-	-1055	-0-	300	1	14289	2	N	151	179	1	7	8	42
							166	9									
12	16213	X	14960	-0-	-1253	-0-	310	1	14475	2	N	159	157	1	6	8	38
							175	9									
01	15903	X	14493	-0-	-1410	-0-	310	1	14072	2	N	101	7	8			132
							111	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6799	-0-	-641	-0-	270	1	6479	2	N	45	5	8			122
							50	9									
09	7200	X	6580	-0-	-620	-0-	270	1	6229	2	N	74	155	1	3	8	38
							81	9									
10	7285	X	6400	-0-	-885	-0-	279	1	6091	2	N	27	8	8			57
							30	9									
11	7020	X	6416	-0-	-604	-0-	261	1	6083	2	N	65	3	8			119
							72	9									
12	7006	X	6445	-0-	-561	-0-	279	1	6155	2	N	10	10	8			119
							11	9									
01	6789	X	5929	-0-	-860	-0-	252	1	5668	2	N	8	3	8			124
							9	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10639	-0-	-862	-0-	310	1	10055	2	N	249	367	1	8	8	122
							274	9									
09	11130	X	8870	-0-	-2260	-0-	280	1	8374	2	N	196	180	1	8	8	130
							216	9									
10	11191	X	9982	-0-	-1209	-0-	300	1	9418	2	N	240	185	1	11	8	174
							264	9									
11	10470	X	6836	-0-	-3634	-0-	240	1	6432	2	N	149	183	1	3	8	137
							164	9									
12	10757	X	8943	-0-	-1814	-0-	270	1	8255	2	N	380	346	1	6	8	165
							418	9									
01	10633	X	761	-0-	-9872	-0-	100	1	657	2	N	4					169
							4	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	15519	-0-	-1066	-0-	15412	2	107	9	N	97	174	1	3	8	50
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	14722	-0-	-964	-0-	14693	2	29	9	N	26	4	8			69
01	15531	X	13927	-0-	-1604	-0-	13905	2	22	9	N	20	2	8			87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	11659	-0-	-803	-0-	11441	2	218	9	N	198	175	1	10	8	87
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	9750	-0-	-2526	-0-	9607	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

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	16689	-0-	-1787	-0-	16326	2	363	9	N	330	186	1	7	8	188
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	14789	-0-	-1982	-0-	14539	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

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30256	X	29082	-0-	-1174	-0-	1540	1	27283	2	N	235	176	1	3	8	131
							259	9									
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									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	1	8			65
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

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	23655	-0-	-1331	-0-	23362	2	293	9	N	266	171	1	13	8	201
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	22167	-0-	-1517	-0-	21828	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

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 #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17608	X	15952	-0-	-1656	-0-	372	1	15493	2	N	79	184	1			27
							87	9									
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									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

08	21235	X	19313	-0-	-1922	-0-	19193	2	120	9	N	109	6	8			128
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	18134	-0-	-1272	-0-	18002	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

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

08	19096	X	17727	-0-	-1369	-0-	17472	2	255	9	N	232	178	1	12	8	157
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	16357	-0-	-1530	-0-	16084	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

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

08	17236	X	15758	-0-	-1478	-0-	15230	2	528	9	N	480	526	1	9	8	171
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

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

08	26350	X	24515	-0-	-1835	-0-	24008	2	507	9	N	461	531	1	3	8	159
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

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

08	15903	X	14763	-0-	-1140	-0-	14644	2	119	9	N	108	5	8			192
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	12906	-0-	-2346	-0-	12766	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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	20150	X	19524	-0-	-626	-0-	1037	1	18371	2	N	105	172	1	6	8	102
							116	9									
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									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

08	33170	X	29414	-0-	-3756	-0-	29327	2	87	9	N	79	12	8			161
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	26377	-0-	-3538	-0-	26280	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

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

08	25575	X	22450	-0-	-3125	-0-	117	1	22169	2	N	149	3	8			267
							164	9									
09	24390	X	20351	-0-	-4039	-0-	109	1	20073	2	N	154	175	1	2	8	244
							169	9									
10	24025	X	20871	-0-	-3154	-0-	114	1	20619	2	N	125	189	1	6	8	174
							138	9									
11	23250	X	19277	-0-	-3973	-0-	107	1	19009	2	N	146	187	1	1	8	132
							161	9									
12	22692	X	20262	-0-	-2430	-0-	111	1	19998	2	N	139	4	8			267
							153	9									
01	22444	X	17997	-0-	-4447	-0-	110	1	17737	2	N	136	186	1	3	8	214
							150	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

08	33945	X	31275	-0-	-2670	-0-	162	1	30894	2	N	199	182	1	6	8	157
							219	9									
09	32100	X	29840	-0-	-2260	-0-	161	1	29461	2	N	198	177	1	2	8	176
							218	9									
10	33170	X	30439	-0-	-2731	-0-	165	1	30063	2	N	192	178	1	5	8	185
							211	9									
11	32100	X	29243	-0-	-2857	-0-	163	1	28851	2	N	208	177	1	4	8	212
							229	9									
12	31961	X	30505	-0-	-1456	-0-	168	1	30108	2	N	208	179	1	7	8	234
							229	9									
01	31279	X	27562	-0-	-3717	-0-	169	1	27166	2	N	206	374	1			66
							227	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	36053	X	24377	-0-	-11676	-0-	1298	1	22992	2	N	79	6	8			234
							87	9									
09	37500	X	33356	-0-	-4144	-0-	1608	1	31620	2	N	116	182	1	6	8	162
							128	9									
10	38750	X	35120	-0-	-3630	-0-	1648	1	33318	2	N	140	8	8			294
							154	9									
11	37500	X	32798	-0-	-4702	-0-	1550	1	31132	2	N	105	184	1	5	8	210
							116	9									
12	36735	X	33159	-0-	-3576	-0-	1720	1	31299	2	N	127	6	8			331
							140	9									
01	35123	X	32318	-0-	-2805	-0-	1624	1	30569	2	N	114	179	1	2	8	264
							125	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

08	14446	X	12944	-0-	-1502	-0-	12791	2	153	9	N	139	177	1	10	8	215
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	1970	-0-	-10988	-0-	1805	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

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

08	21607	X	20003	-0-	-1604	-0-	19812	2	191	9	N	174	170	1	5	8	71
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	18634	-0-	-1485	-0-	18393	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

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

08	127534	X	104015	-0-	-23519	-0-	279	1	102354	2	N	1256	1268	1			157
							1382	9									
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	81245	-0-	-26201	-0-	279	1	79745	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									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					87
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

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	105	1	471	2	N	-0-					89
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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	192	-0-	-335	-0-	35	1	157	2	N	-0-					73
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									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					43
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

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	31	1	141	2	N	-0-					43
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	131	1	587	2	N	-0-					42
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

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	171	1	764	2	N	-0-					58
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

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					48
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

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					47
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

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
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	117	1	524	2	N	-0-					62
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	53	1	235	2	N	-0-	10	5			57
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	39	1	181	2	N	20	10	5			67
							22	9									
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

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					58
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

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	N	3					23
							3	9									
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	1	450	3	N	30					53
							33	9									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	462	3	N	5					58
							6	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-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

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

08	1581	X	871	-0-	-710	-0-	156	1	696	2	N	17					84
							19	9									
09	1530	X	989	-0-	-541	-0-	172	1	797	2	N	18					102
							20	9									
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	200	1	1134	2	N	12					114
							13	9									
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	242	1	943	2	N	21					135
							23	9									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	320	1	1283	2	N	6	89	1			52
							7	9									
01	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	234	1	1040	2	N	6					58
							7	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	481	2	N	-0-					40
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									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

08	806	N	753	-0-	-53	-0-	52	1	701	2	N	-0-					70
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

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

08	651	N	125	-0-	-526	-0-	72	1	53	2	N	-0-					99
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

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

08	713	N	550	-0-	-163	-0-	119	1	430	2	N	1					58
							1	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					61
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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

08	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			N	-0-					52
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1					23
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					7
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					5
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	2	N	-0-					85
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	5					32
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

08	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

08	24769	X	23085	-0-	-1684	-0-	22996	2	89	9	N	81	184	1			87
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22413	X	19271	-0-	-3142	-0-	732	1	18407	2	N	120					194
							132	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	22012	-0-	-1145	-0-	838	1	21083	2	N	83	186	1			47
							91	9									
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									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13164	-0-	-817	-0-	499	1	12560	2	N	95					168
							105	9									
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									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	12454	-0-	-1930	-0-	472	1	11885	2	N	88	190	1			115
							97	9									
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									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1381	2	31	9	N	28	178	1			149
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

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	#	4038	-0-	-705	-0-	3900	2	138	9	N	125	183	1			120
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

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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	980	2	15	9	N	14					132
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

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
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	4					81
							4	9									
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									

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	3					16
							3	9									
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

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	85	1	506	2	N	4					78
							4	9									
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									

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

08	5518	X	4184	-0-	-1334	-0-	337	1	3847	3	Y	-0-					39
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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

08	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	221	1	810	3	Y	-0-					53
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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

08	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	211	1	2418	3	Y	-0-					138
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

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	3	Y	-0-					197
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

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	168	1			242
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

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

08	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	319	1	1150	3	Y	-0-					208
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

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	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

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					73
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

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

08	217	N	121	-0-	-96	-0-	2	1	119	2	N	-0-					208
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

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

08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					100
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									

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

08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-
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-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					35
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	N	-0-					7
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

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		6920	-0-	6920	6920	559	1	6361	3	Y	-0-					21
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

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	12	1	132	3	N	-0-					138
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

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	71	1	4138	2	N	-0-					35
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

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		23019	-0-	23019	23019	1857	1	21162	3	Y	-0-					100
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

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	245	1	2800	3	Y	-0-					17
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

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					42
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	6791	-0-	-2106	-0-	115	1	6676	2	Y	-0-					13
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

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	49	1	2811	2	Y	-0-					4
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

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	2220	-0-	-2523	-0-	179	1	2041	3	Y	-0-					17
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

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	21	1	1188	2	Y	-0-					2
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

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	7802	-0-	-6148	-0-	132	1	7670	2	Y	-0-					9
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

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	3	Y	-0-					172
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
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-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

08	930	N	444	-0-	-486	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					1
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

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

08	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	78	1	4533	2	Y	-0-					6
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

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

08	3100	X	394	-0-	-2706	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					17
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

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1564	1	5684	3	Y	-0-					59
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

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					26
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

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
08	10044	X	8330	-0-	-1714	-0-	660	1	7537	3	Y	121	135	1			39
							133	9									
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

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6815	-0-	-594	-0-	546	1	6225	3	Y	40	45	1			13
							44	9									
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

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	297	1	3396	3	Y	-0-					113
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

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	271	1	987	3	Y	-0-					59
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

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	191	-0-	-739	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					1
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	86	1	2271	2	N	-0-					183
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

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-					141
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

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

08	1271	N	88	-0-	-1183	-0-	1	1	87	2	N	-0-					107
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

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

08	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	417	1	1519	3	Y	-0-					53
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

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

08	930	N	547	-0-	-383	-0-	7	1	540	2	N	-0-					83
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

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

08	3565	X	874	-0-	-2691	-0-	11	1	863	2	N	-0-					87
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					27
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

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					204
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2			N	-0-					75
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

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
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					103
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

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
08	6324	X	5324	-0-	-1000	-0-	5313	2	11	9	N	10					160
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

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
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8					173
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

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
08	7037	X	3702	-0-	-3335	-0-	3702	2			N	-0-					85
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

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
08	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					80
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	2179	2			N	-0-					43
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					114
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

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6460	-0-	-577	-0-	6454	2	6	9	N	5					82
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					52
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					59
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	8432	2	11	9	N	10					96
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7374	2	12	9	N	11					170
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

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9338	2	14	9	N	13					132
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7					35
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			N	-0-					94
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	2154	2			N	-0-					123
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

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					14
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

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					72
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

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3651	-0-	-968	-0-	3651	2			N	-0-					190
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12273	-0-	-871	-0-	12267	2	6	9	N	5					181
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

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7917	2	36	9	N	33					53
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
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-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					104
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					162
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					52
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 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
08	1891	X	51	-0-	-1840	-0-	51	2			N	-0-					150
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
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

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
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					40
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

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
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					38
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

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
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					118
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

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
08	2852	X	469	-0-	-2383	-0-	469	2			N	-0-					20
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
08	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352	2			N	-0-					57
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					113
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

08	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					100
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					96
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					57
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					70
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					35
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	2			N	-0-					155
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

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2661	2	2	9	N	2					130
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	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
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	601	1	830	3	N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	601	1	1079	3	N	-0-	5	5			10
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-

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
08	T. A.		3	-0-	3	1316	3	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	DLQ G-10		8413	-0-	8413	354787	442	1	7971	2	N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	380790					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
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1362	2	6	9	N	5					5
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	N	5					5
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-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-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1766	2	Y	-0-					4
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					7
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

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-					6
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-					4
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					7
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

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	89	1	1902	2	Y	-0-					7
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

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	113	1	1003	2	N	-0-					22
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

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6982	2	Y	-0-					17
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	217	1	4736	2	Y	-0-					11
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

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2996	2	N	-0-					28
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

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	244	1	5327	2	Y	-0-					14
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	440	1	3923	2	N	-0-					60
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									

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6646	-0-	-1693	-0-	291	1	6355	2	Y	-0-					15
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

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	442	1	3936	2	N	-0-					40
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

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	153	1	3261	2	Y	-0-					7
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

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

08	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	212	1	4633	2	Y	-0-					18
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

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	185	1	3961	2	N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	149	1	3174	2	Y	-0-					7
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

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	185	1	4047	2	Y	-0-					11
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

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
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					67
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	548	1	4882	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	369	1	7892	2	N	42					92
							46	9									
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									

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
08	8339		3566	-0-	-4773	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					121
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

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	120	1	1490	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-	186	1			12
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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	N	7					64
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					67
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	N	46	185	1			98
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12			PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01			PRTL PLG	-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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					60
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

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					51
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	1912	-0-	-1653	-0-	1910	2	2	9	N	2					44
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

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2047	2	3	9	N	3					115
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

08	775	N	696	-0-	-79	-0-	689	2	7	9	N	6					26
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

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					42
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

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	414	2	7	9	N	6					90
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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		8063	-0-	8063	10786	421	1	7642	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC //CONT.// 680170
HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 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
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					86
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					8
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

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	3	259	9	Y	235	173	1			228
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	52	3	8	9	Y	7	8	1			7
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					12
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

08	3100	N	4065	-0-	965	2313	4046	3	19	9	Y	17					110
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					4
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	3	1	9	Y	1					79
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

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
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					20
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

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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					5
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

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
08	9610	X	7562	-0-	-2048	-0-	7551	3	11	9	Y	10					65
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					7
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					1
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

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					85
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

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
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
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-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 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
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	Y	1					28
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
08	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1079	2	14	9	N	13					220
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

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
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					28
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					25
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3			N	-0-					43
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1854	3	3	9	Y	3					11
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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-

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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3735	3	1	9	Y	1					41
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4451	3	24	9	Y	22					96
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

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	3	6	9	N	5					262
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

08	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					18
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

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
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

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

08	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					80
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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9080	3	9	9	Y	8					36
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	461	2	Y	-0-					16
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47		47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					9
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					9
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

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	N	2					27
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4274	-0-	-872	-0-	4268	3	6	9	N	5					163
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

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					46
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					25
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*07	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	832 1 9	1	3589	2	Y	1					231
*08	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	929	1	3598	2	Y	-0-					231
*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

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6102	3	18	9	N	16					135
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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					79
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

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	534	-0-	-799	-0-	534	3			N	-0-					17
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

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
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

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

08	496	N	156	-0-	-340	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	8525	X	7628	-0-	-897	-0-	396	1	7185	2	Y	43					43
							47	9									
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									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	33	1	609	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1358	-0-	-719	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	2040	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	268	1	4845	2	Y	-0-			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	2606	-0-	-2044	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					12
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4694	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	308	1	5584	2	Y	8					30
							9	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	788	1	14296	2	Y	-0-					3
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

08	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	369	1	6686	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

08	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	139	1	2518	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

08	6045	X	2312	-0-	-3733	-0-	121	1	2191	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					26
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	219	1	3973	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	201	1	3637	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	568	1	10290	2	Y	8					65
							9	9									
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									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	204	1	3687	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	7756	-0-	-1978	-0-	406	1	7350	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37479	X	17658	-0-	-19821	-0-	922	1	16724	2	Y	11					35
							12	9									
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									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

08	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	108	1	1951	2	Y	-0-					42
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

08	8928	X	6684	-0-	-2244	-0-	350	1	6334	2	Y	-0-					13
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	441	1	8006	2	Y	-0-					-0-
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-

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	3	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					26
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					230

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	394	3	1	9	Y	1					11
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

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	3	3	9	Y	3	2	1			1
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

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	262	-0-	-420	-0-	258	3	4	9	Y	4	6	1			1
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					47
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

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					138
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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-	145	1			65
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					2
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	5	1	176	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	321	3	Y	4					6
							4	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	41	1	118	3	Y	1					5
							1	9									
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	35	1	117	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	#	15780	-0-	-3781	-0-	15778	2	2	9	N	2	2	8			30
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

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	4188	2			N	-0-					18
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

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					18
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

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					63
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					126
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

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					57
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

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					35
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	685	1	3300	2	N	-0-					95
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

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	984	1	4757	2	N	-0-					97
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	N	-0-					56
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									

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
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	211	1	3538	2	N	-0-					140
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									

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
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2414	2	N	7					83
							8	9									
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									

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
08	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	260	1	5425	2	N	-0-					181
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

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	170	1	3550	2	N	15					80
							17	9									
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	3071	2	N	-0-	180	1			19
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

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
08	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	141	1	2935	2	N	-0-					4
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

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2468	-0-	-12	-0-	113	1	2355	2	N	-0-					143
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

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	171	1	3573	2	N	-0-					145
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									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	256	1	5351	2	N	-0-					27
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	107	1	2242	2	N	3					153
							3	9									
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									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	200	1	3349	2	N	2					159
							2	9									
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

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3801	-0-	701	701	214	1	3587	2	N	-0-					142
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

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1986	2	N	-0-					77
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

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7572	-0-	-922	-0-	347	1	7225	2	N	-0-					124
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									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	146	1	3055	2	N	-0-					191
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

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
08	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	233	1	4862	2	N	-0-					48
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

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	180	1	3020	2	N	-0-					64
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

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	112	1	2340	2	N	-0-					97
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

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

08	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	294	1	6128	2	N	-0-					28
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

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

08	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	276	1	5756	2	N	-0-					75
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

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-					74
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	280	1	5845	2	N	18			119
							20	9							
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							

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	133	1	2777	2	N	-0-			110
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

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1960	-0-	-985	-0-	90	1	1870	2	N	-0-			110
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

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-			66
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

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	85	1	1763	2	N	-0-			131
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

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
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	7					37
							8	9									
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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

08	155	X	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					50
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	-0-	-0-	-341	-0-					Y	50					100

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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

08	14B2 EXT		149	-0-	149	270	149	4			N	-0-					130
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

08	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	134	1	2794	2	N	10					56
							11	9									
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									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4309	X	3095	-0-	-1214	-0-	190	1	2905	2	Y	-0-					2
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									

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
08	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	243	1	4255	2	N	-0-					15
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

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
08	4464	X	3524	-0-	-940	-0-	841	1	2682	2	N	1					118
							1	9									
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

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
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	37	1	592	2	N	1					43
							1	9									
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									

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
08	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	280	1	5020	2	Y	-0-					15
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									

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
08	1023	X	809	-0-	-214	-0-	52	1	725	2	Y	29	54	1			11
							32	9									
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									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

08	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	297	1	4424	2	Y	-0-					7
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-

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					28
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									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	426	1	2999	2	N	-0-					23
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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

08	5084	X	3290	-0-	-1794	-0-	196	1	3094	2	Y	-0-					25
09	4590	X	4549	-0-	-41	-0-	290	1	4257	2	Y	2					27
							2	9									
10	5394	X	4714	-0-	-680	-0-	284	1	4426	2	Y	4					31
							4	9									
11	5220	X	4412	-0-	-808	-0-	274	1	4137	2	Y	1					32
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

08	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4123	3	9	9	N	8					48
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

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

08	6076 X	5880	-0-	-196	-0-	5848	3	32	9	N	29					189
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1650	3	19	9	N	17					92
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5202	3	26	9	N	24					186
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

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	11143	-0-	-451	-0-	11048	3	95	9	N	86					211
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

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5566	3	3	9	N	3					142
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

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	6119	3	2	9	N	2					132
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

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9988	-0-	-893	-0-	9925	3	63	9	N	57	179	1			70
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

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10720	3	46	9	N	42	166	1			93
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958	X	12331	-0-	-627	-0-	12309	3	22	9	N	20					125
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					46
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

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					52
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

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					20
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

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					95
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

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9404	-0-	-1136	-0-	9264	3	140	9	Y	127	147	1			62
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	13624	-0-	-853	-0-	13530	3	94	9	Y	85	98	1			41
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

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

08	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2937	3	48	9	N	44					100
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

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					41
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

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

08	3100	N	3317	-0-	217	217	3130	2	187	9	N	170					207
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1603	2	6	9	N	5	5	8			151
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	1415	1	5361	2	N	35	177	1	3	8	97
							39	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					25
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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

08	3100	N	4045	-0-	945	2633	509	1	3536	2	Y	-0-					-0-
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-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	108	1	950	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1126	2	Y	24	38	1			14
							26	9									
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									

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
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					2
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									

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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2697	X	1778	-0-	-919	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					112
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									

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
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	475	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	489	1	1694	2	Y	18	27	1	1	8	10
								20	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2358	N	2031	-0-		-327	-0-	460	1	1570	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-		-0-	-0-	74	1	649	2	Y	1					6
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	2526	-0-		-4139	-0-	497	1	1981	2	Y	44	47	1	3	8	26
								48	9									
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									

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
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	97	1	2603	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
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									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	127	1	1212	2	Y	3					7
							3	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	296	1	161	2	N	-0-					70
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	274	1	149	2	N	-0-					-0-
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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	289	1	158	2	N	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	358	1	195	2	N	6	5	8			48
							7	9									
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									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

08	124	N	63	-0-	-61	-0-	41	1	22	2	N	-0-					8
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	1937	2	35	9	N	32	148	1			34
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

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

08	2945	N	2434	-0-	-511	-0-	2367	2	67	9	N	61					83
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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

08	2356	X	1451	-0-	-905	-0-	1451	1			N	-0-					88
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	1			N	-0-					213
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

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4469	-0-	1369	1451	4469	1			N	-0-					135
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

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	1			N	-0-					88
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

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	1			N	-0-					250
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

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	1			N	-0-					187
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

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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					1
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	254	1	313	2	Y	40	1	8			80
							44	9									
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

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	354	1	930	2	Y	-0-					-0-
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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	445	1	2296	2	Y	11					23
							12	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	Y	-0-					-0-
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	772	-0-	-1119	-0-	153	1	619	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2223	-0-	-295	-0-	297	1	1926	2	Y	-0-					11
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									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	237	1	1496	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
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									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	466	1	1570	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317	1	412	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 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
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	546	1	8499	2	Y	17	28	1			10
							19	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	830	1	4760	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	901	2	Y	75	86	1			48
							83	9									
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									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	356	1	730	2	Y	-0-					-0-
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	479 15	1 9	1830	2	Y	14	22	1			8
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	547 15	1 9	2008	2	Y	14	1	8			21
10	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	333 15	1 9	2115	2	Y	14	6	8			29
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	399 4	1 9	2558	2	Y	4	25	1	1	8	7
12	3100	N	4250	-0-	1150	1150	545 15	1 9	3690	2	Y	14	7	8			14
*01	3100	N	3360	-0-	260	1410	491 20	1 9	2849	2	Y	18	10	8			22

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

08	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	335	1	655	2	Y	12	13	1	1	8	7
							13	9									
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

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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	84	1	738	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	156	2	Y	1	1	8			14
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	3636	2	Y	1	1	8			-0-
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-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2106	2	78	9	N	71					141
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

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	3068	2	17	9	N	15					177
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

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1898	-0-	-427	-0-	1890	2	8	9	N	7					194
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

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					115
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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9					171
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

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	155	2	23	9	N	21					85
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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	358	1	1303	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
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									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

08	868 N	744	-0-	-124	-0-	168	1	576	2	Y	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

08	3565 X	1925	-0-	-1640	-0-	410	1	1493	2	Y	20	16	1			16
						22	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	302	1	1099	2	Y	30	24	1			13
							33	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	407	1	1482	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	230	1	839	2	Y	33	28	1			25
							36	9									
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									

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
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	198	1	712	2	Y	46	36	1			25
							51	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	437	1	1593	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
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									

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
08	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	492	1	1791	2	Y	71	65	1			45
							78	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	590	1	2150	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1374	-0-	-951	-0-	289	1	1053	2	Y	29	26	1			13
							32	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

08	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	314	1	1130	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

08	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	558	1	2033	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2347	-0-	-1094	-0-	497	1	1809	2	Y	37	34	1			25
							41	9									
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									

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
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	266	1	970	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
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									

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
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	286	1	1041	2	Y	54	48	1			34
							59	9									
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									

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
08	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	270	1	984	2	Y	30	28	1			17
							33	9									
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	639	1	2327	2	Y	29	26	1			21
							32	9									
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									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	385	-0-	-514	-0-	76	1	275	2	Y	31	24	1			29
							34	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	191	1	694	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	898	-0-	-249	-0-	188	1	682	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	283	1	1032	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	304	1	1099	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
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									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

08	868	N	716	-0-	-152	-0-	152	1	554	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

08	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	946	1	3446	2	Y	118	107	1			86
							130	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	424	1	1544	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4660	-0-	4660	4660	993	1	3615	2	Y	47	30	1			26
							52	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	782	1	2849	2	N	24	22	1			10
							26	9									
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									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4441		3755	-0-	-686	-0-	3665	2	90	9	N	82	171	1	2	8	99
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

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
*02	1176	N	249	-0-	-927	-0-	23	1	226	2	N	-0-					34
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	N	-0-					34
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	882	2	N	-0-					34
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1066	2	N	-0-					34
*06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	67	1	736	2	N	-0-					34
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	-0-					34
*08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	88	1	964	2	N	-0-					34
*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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - 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

08	2511 X	1793	-0-	-718	-0-	1793	2			N	-0-					40
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					68
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

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					40
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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

08	124 N	97	-0-	-27	-0-	90	2	7	9	N	6					95
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

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

08	1085 N	928	-0-	-157	-0-	897	2	31	9	N	28	183	1			138
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

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
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					36
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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1925	-0-	-772	-0-	1925	2			N	-0-					292
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					50
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					62
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

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	751	1	3649	2	N	-0-					88
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

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	229	1	1196	2	N	-0-					58
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									

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	2	N	-0-					37
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

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2521	-0-	-207	-0-	430	1	2091	2	N	-0-					97
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	916	1	4775	2	N	-0-					148
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

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2152	-0-	-1537	-0-	367	1	1785	2	N	-0-					110
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					37
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

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2358	2	8	9	N	7					23
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	470	-0-	-1576	-0-	445	2	25	9	Y	23					43
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

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
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-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-	2811	2			N	-0-					5
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					5
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

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1818	2	37	9	Y	34					134
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

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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
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

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
08	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	345	1	3235	2	Y	-0-					75
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	115	1	1821	2	Y	-0-					17
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	62	1	980	2	Y	-0-					27
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	129	1	2100	2	Y	-0-					18
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

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5219	-0-	-1694	-0-	327	1	4892	2	N	-0-					80
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

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
08	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					41
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

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
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-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					28
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

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

08	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
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-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22					73
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

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	#	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			N	-0-					42
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

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
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4986	2	8	9	Y	7					38
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

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
08	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	3744	2	8	9	N	7					193
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					73
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

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2738	2	6	9	N	5					232
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

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
08	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	775	1	4054	2	N	-0-					56
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					25
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					82

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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

08	837	N	613	-0-	-224	-0-	610	3	3	9	N	3					50
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

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

08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	766	1	3697	2	N	15					154
							17	9									
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

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	N	-0-					102
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	1521	2	N	7					47
							8	9									
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

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

08	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2196	2	19	9	N	17					82
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

08	3100 N	3309	-0-	209	278	3107	3	202	9	N	184	179	1			301
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

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			83
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-			-0-
01	310	#	208	-0-	-102	-0-	25	1	183	2	N	-0-			83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2019 - PLUGGED 08/12/19

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		428	-0-	428	1519	428	2			Y	-0-			170
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

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1180	491	2			Y	-0-			55
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

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		105	-0-	105	529	105	2			Y	-0-			26
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		827	-0-	827	2003	827	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
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

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					44
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

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					118
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					118
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

08	DLQ G-10		97	-0-	97	457	97	2			Y	-0-					3
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

08	DLQ G-10		223	-0-	223	1182	223	2			Y	-0-					10
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

08	DLQ G-10		69	-0-	69	385	69	2			Y	-0-					3
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

08	DLQ G-10		60	-0-	60	271	60	2			Y	-0-					2
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	827	-0-	827	827	90	1	737	2	N	-0-					-0-
01	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

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	120	1	1374	2	N	-0-					187
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	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

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					53
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									

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - 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

08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1335	3	1	9	N	1	1	8			252
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					137
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-					205

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					41
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	3	85	9	N	77					182
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	112	1	604	2	N	10					185
							11	9									
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
08	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	224	1	2458	2	N	3	3	8			167
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					84
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					96
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

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
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1309	2	37	9	N	34					54
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

08	124	N	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	N	5					304
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4244	2	68	9	N	62					191
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

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
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

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					129
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

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

08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-
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	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					127
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	N	15					154
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

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2296	2	35	9	N	32					149
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21					85
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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

08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	N	36					197
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

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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

08	155 N	93	-0-	-62	-0-	80	2	13	9	N	12					120	
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	

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

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
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-	

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					74

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			N	-0-					67
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	279	1	1850	2	Y	-0-					6
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	153	1	1017	2	Y	-0-					6
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	238	1	1583	2	Y	-0-					6
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	318	1	2112	2	Y	-0-					18
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

08	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	230	1	1527	2	Y	-0-					18
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	242	1	1604	2	Y	-0-			6
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	201	1	1331	2	Y	-0-			3
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

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
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	401	1	2660	2	Y	-0-			5
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

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
08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	321	1	909	2	N	-0-			123
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

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
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	293	1	831	2	N	-0-			65
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	598	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		86	-0-	86	86	11	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	159	1	1055	2	Y	-0-					3
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					2
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2444	-0-	-656	7449	320	1	2124	2	Y	-0-					8
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	612	1	1734	2	N	-0-			80
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	180	1	1193	2	Y	-0-			6
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	-0-			4
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	370	1	2455	2	Y	-0-			3
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

08	3100	N	2331	-0-	-769	1601	305	1	2026	2	Y	-0-			-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	258	1	731	2	N	-0-					33
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	-0-					6
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	331	1	2198	2	N	-0-					-0-
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-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	966	1	2738	2	N	-0-					78
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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	183	1	519	2	N	-0-					25
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1374	1	3894	2	N	-0-					22
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	1	250	2	N	-0-					45
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-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

08	10416	X	9394	-0-	-1022	-0-	1230	1	8164	2	N	-0-					87
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	1118	1	3167	2	N	-0-					123
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

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	86	1	243	2	N	-0-					32
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

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	238	1	675	2	N	-0-					163
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

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	321	1	2131	2	N	-0-					30
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

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					17
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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	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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2					217
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					70
							392	3									
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

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
08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	96	1	3	2	Y	-0-					95
							1591	3									
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									

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
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					30
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	335	1	73	2	Y	13					128
							5298	3	14	9							
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	77	1	1283	2	N	13					72
							14	9									
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	78	1	1206	2	N	13					85
							14	9									
10	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	77	1	1241	2	N	7					92
							8	9									
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	80	1	1177	2	N	25					117
							28	9									
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	70	1	1152	2	N	12					129
							13	9									
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	71	1	1080	2	N	15					144
							17	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	117	1	1960	2	N	13					107
							14	9									
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									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

08	1085	N	402	-0-	-683	-0-	23	1	379	2	N	-0-					64
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	118	1	1978	2	N	2					100
							2	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1007	-0-	-1287	-0-	46	1	961	2	N	-0-					47
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									

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
08	1768	N	1550	-0-	-218	-0-	104	1	1446	2	Y	-0-					120
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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	Y	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138					258

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					20
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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	20					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-	1	1			1
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	3100	N	1849	-0-	-1251	2939	121	1	1685	2	Y	39					207
							43	9									
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					46

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					33
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					66

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

08	1271	X	746	-0-	-525	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					77
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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	77					154

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

08	1178	N	346	-0-	-832	-0-	23	1	323	2	N	-0-					182
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					102

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

08	1147	X	708	-0-	-439	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					215
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	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

08	5053	X	4350	-0-	-703	-0-	464	1	3886	2	Y	-0-					22
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									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	698	1	5389	2	Y	208	111	1			148
							229	9									
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	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	633	1	6970	2	Y	45	123	1			85
							50	9									
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	83	66	1			102

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	319	1	4433	2	Y	-0-	1	1			1
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	4525	-0-	-373	-0-	195	1	4210	2	Y	109	109	1			1
							120	9									
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	69	69	1			1

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
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	512	1	7110	2	Y	-0-	2	1			3
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	-0-	-0-	-7068	-0-					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
08	4929	X	2955	-0-	-1974	-0-	315	1	2640	2	Y	-0-					44
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

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
08	9734	X	8667	-0-	-1067	-0-	582	1	8085	2	Y	-0-					297
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									

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
08	5363	X	4208	-0-	-1155	-0-	282	1	3926	2	Y	-0-	1	1			2
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	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	9	10	1			15

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
08	11594	X	8899	-0-	-2695	-0-	589	1	8185	2	Y	114	63	1			85
							125	9									
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	7364	-0-	-1688	-0-	326	1	7037	2	Y	1	45	1			46
							1	9									
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	41	34	1			53

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-	171	1			50
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
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-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	899	1	2548	2	N	-0-					13
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	2	1	7	2	N	-0-					58
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	849	1	2406	2	N	-0-					47
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	992	1	2810	2	N	-0-					7
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	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

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	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

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					98
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

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
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

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108						126
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

MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15264 03/25/2019

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					205
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

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	N	1119	-0-	-0-		-0-	54	1	1065	2	N	-0-					26
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	#	83	-0-	-2304	-0-	83	2			N	-0-					142
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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	595	2	17	9	N	15					87
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

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					100
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

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	-0-					8
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									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

08	651	N	616	-0-	-35	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					1
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

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	95	1	910	2	Y	3					37
							3	9									
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

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	97	1	937	2	Y	-0-					5
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

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
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	134 1	1 9	1292	2	Y	1					12
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	1263	2	Y	1					20
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	1340	2	Y	2					22
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	1244	2	Y	5					27
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	122 4	1 9	1471	2	Y	4					31
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	127	1	1535	2	Y	-0-					31
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	1478	2	Y	1					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	187	1	727	3	N	29					159
							32	9									
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									

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	287	3	N	2					92
							2	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	31					123
							34	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	83	1	159	3	N	19					142
							21	9									
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	22	1	122	3	N	41					183
							45	9									
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	55	1	269	3	N	-0-					183
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	7					190
							8	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	149	1	1431	2	Y	1					20
							1	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	133	1	1398	2	Y	2					22
							2	9									
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	137	1	1377	2	Y	5					27
							6	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	128	1	1541	2	Y	5					32
							6	9									
*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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

08	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					58
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	111	1	1064	2	Y	1					20
							1	9									
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									

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					29
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									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-					19
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	108	1	420	3	N	5					68
							6	9									
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

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	219	1	2105	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

08	2945	N	2336	-0-	-609	-0-	220	1	2115	2	Y	1					20
							1	9									
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									

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	213	1	2051	2	Y	1					20
							1	9									
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

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

08	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	133	1	1277	2	Y	1					20
							1	9									
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									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	234	1	2254	2	Y	-0-					41
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									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

08	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	114	1	1094	2	Y	1					23
							1	9									
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-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	-0-					21
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	163	1	633	3	N	47					210
							52	9									
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									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	N	5					200
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

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

08	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					58
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

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

08	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	550	1	360	2	Y	268					268
							295	9									
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

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	330	3	N	3					119
							3	9									
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									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

*02	420	N	341	-0-	-79	-0-	12	1	329	3	Y	-0-	18	1			2
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					2
*04	390	N	365	-0-	-25	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					2
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					2
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					2
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					2
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					2
*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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	Y	1					73
							1	9									
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-

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	Y	62					156
							68	9									
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

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	801	-0-	-67	-0-	75	1	725	2	Y	1					41
							1	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
08	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	164	1	1582	2	N	27					224
							30	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	289	1	2778	2	Y	42					141
							46	9									
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 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
08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1237	3	33	9	N	30					224
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

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
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	254	1	2443	2	Y	1					20
							1	9									
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

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
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90
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

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3916	3	83	9	N	75					288
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

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
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	3	64	9	N	58					178
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	3824	-0-	724	724	3747	3	77	9	N	70	173	1			105
*01	3100	N	3078	-0-	-22	702	3039	3	39	9	N	35					140

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					94
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			234
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
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-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					364
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	1	8			183
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

08	992	N	70	-0-	-922	-0-	70	2			N	-0-					464
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

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
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	700	1	879	2	Y	10					87
							11	9									
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

08	558	N	390	-0-	-168	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1160	1	1455	2	Y	16					123
							18	9									
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

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

08	713	N	498	-0-	-215	-0-	78	1	420	2	N	-0-					40
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

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 #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-			2
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	40	1	213	2	Y	-0-			15
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	804	-0-	-622	-0-	126	1	678	2	N	-0-			22
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1009	X	552	-0-	-457	-0-	87	1	465	2	Y	-0-			7
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

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 #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					4
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1544	-0-	-1091	-0-	242	1	1299	2	Y	3					24
							3	9									
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									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	633	-0-	-359	-0-	98	1	529	2	Y	5					14
							6	9									
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					11
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	131	1	704	2	N	-0-					24
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

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 #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

08	1581	N	619	-0-	-962	-0-	97	1	521	2	Y	1					29
							1	9									
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

08	837	N	331	-0-	-506	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					13
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

08	1147	X	871	-0-	-276	-0-	136	1	733	2	Y	2					17
							2	9									
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1	1	2050	2	N	18					109
							20	9									
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									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2952	N	2546	-0-	-406	-0-	1	1	2506	2	N	35					59
							39	9									
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									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1	1	1057	2	N	-0-					62
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

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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120
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

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20					63
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

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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	60	4	17	9	N	15					121
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

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					40
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

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
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					4
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

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
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-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					49
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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					119
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					73
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	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	48	1	439	2	N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

08	837	N	767	-0-	-70	-0-	86	1	681	2	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					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

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

08	775	N	514	-0-	-261	-0-	49	1	463	2	N	2					106
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

08	589	N	490	-0-	-99	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					42
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

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	155	2	26	9	N	24	2	8			22
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	121	1	1304	2	Y	50	61	1			10
							55	9									
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									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

08	527	N	366	-0-	-161	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	2	Y	-0-					56
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									

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

08	7685	X	2154	-0-	-5531	-0-	184	1	1970	2	Y	-0-					-0-
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-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

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.		312	-0-	312	312	29	1	283	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1506	2	Y	54	66	1			14
							59	9									
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									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					27
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

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					91
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	1184	-0-	-676	-0-	1184	2			N	-0-					91
01	2108	N	1373	-0-	-735	-0-	1373	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

08	620	N	526	-0-	-94	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					68
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	105	1	1122	2	Y	2					76
							2	9									
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									

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	134	1	1439	2	Y	-0-					70
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

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	93	1	195	2	N	-0-					76
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

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	94	1	1009	2	Y	-0-					21
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					25
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	173	1	1859	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	671	-0-	-104	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					120
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	87	1	935	2	Y	-0-					139
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

08	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	201	1	2155	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	223	1	2389	2	Y	-0-					45
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

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	639	2	N	1	1	8			25
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	30 1	1 9	433	2	N	-0-					25
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	567	2	N	1	1	8			25
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	37 1	1 9	375	2	N	1	1	8			25
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	533	2	N	1	1	8			25
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	56 2	1 9	551	2	N	2	2	8			25

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					47
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	78	1	1109	2	Y	-0-					47
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1115	2	Y	1	1	8			47
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	133	1	1427	2	Y	-0-					31
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	145	1	1551	2	Y	-0-	8	1			-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					71
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

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-					100
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	151	1	1624	2	Y	-0-					70
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

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
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

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	2	Y	-0-					-0-
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-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					67
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

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 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
08	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	100	1	1077	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	183	1	1967	2	Y	-0-					90
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									

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
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-
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-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	185	1	1991	2	Y	-0-					186
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
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									

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
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	209	1	2241	2	Y	263	247	1			46
							289	9									
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									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	581	-0-	-256	-0-	41	1	442	2	Y	89	115	1			22
							98	9									
09	810	X	467	-0-	-343	-0-	25	1	354	2	Y	80	91	1			11
							88	9									
10	837	X	478	-0-	-359	-0-	34	1	355	2	Y	81	67	1			25
							89	9									
11	810	X	613	-0-	-197	-0-	49	1	497	2	Y	61	77	1			9
							67	9									
12	837	X	621	-0-	-216	-0-	56	1	539	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
01	589	X	338	-0-	-251	-0-	30	1	290	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	168	1	1803	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-					126
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

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	132	1	1413	2	Y	-0-					-0-
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									

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	Y	13	11	1			10
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	534	-0-	-334	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
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

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	112	1	535	2	Y	123	170	1			82
							135	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

08	295		-0-	-0-	-295	6					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

08	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	189	1	2026	2	Y	-0-					124
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	263	1	2823	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	126	1	2298	2	Y	-0-					17
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									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

08	1116	N	406	-0-	-710	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					27
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									

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	98	1	1051	2	N	-0-					135
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									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	90	1	964	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	Y	-0-					40
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	127	1	1368	2	Y	-0-					87
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					21
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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					25
01	1116	N	673	-0-	-443	-0-	673	2			N	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					23
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

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-					-0-
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	124	1	1331	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	Y	-0-					110
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1473	2	Y	4					114
							4	9									
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

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	189	1	2028	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	175	1	1880	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	250	1	2687	2	Y	-0-	54	1			-0-
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									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	99	1	1062	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	173	1	1855	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	N	-0-			29
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

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	71	1	96	2	N	-0-			32
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

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	Y	-0-			-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	246	1	2637	2	N	-0-			25
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

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	134	1	1438	2	Y	-0-			60
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

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 #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	137	1	1475	2	N	-0-					115
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									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

08	1023	N	508	-0-	-515	-0-	216	1	292	2	N	-0-					26
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

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	148	1	1590	2	Y	-0-					40
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	821	-0-	-574	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					50
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

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
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	248	1	2660	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1147	X	958	-0-	-189	-0-	82	1	876	2	Y	-0-					189
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

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
08	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	88	1	939	2	Y	-0-					27
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

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
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	25	1	267	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
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

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
08	2046	N	1300	-0-	-746	-0-	111	1	1189	2	N	-0-					67
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	130	1	1394	2	Y	-0-					26
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

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
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					10
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									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	107	1	1153	2	Y	-0-					-0-
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									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					38
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

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	130	1	1400	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	128	1	1374	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	179	1	1920	2	Y	204	241	1			47
							224	9									
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									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					47
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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					47
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1391	2	96	9	N	87	116	1			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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	194	1	2083	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	79	1	848	2	Y	-0-					91
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	143	1	1538	2	N	-0-					13
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

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	138	1	1479	2	Y	-0-					26
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									

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	185	1	1988	2	Y	-0-					122
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					28
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	2	Y	-0-					27
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					40
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1210	2	N	-0-					23
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	688	2	N	-0-					20
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

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	206	1	2206	2	Y	209	220	1			42
							230	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	124	1	1333	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	110	1	1180	2	Y	-0-					26
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	92	1	985	2	N	-0-					24
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	212	1	2274	2	N	56					90
							62	9									
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	186	1	1996	2	N	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	3					87
							3	9									
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

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	772	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
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

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

08	651	N	603	-0-	-48	-0-	51	1	552	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	125	1	1345	2	Y	-0-					80
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

08	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	210	1	2249	2	N	3	3	8			25
							3	9									
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

08	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	115	1	1230	2	N	-0-					-0-
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-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

08	372	N	299	-0-	-73	-0-	25	1	266	2	Y	7					9
							8	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	160	1	1715	2	N	-0-					52
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					70
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

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
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	146	1	1568	2	N	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	103	1	1110	2	N	-0-					53
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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	-0-					57
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					76
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					60
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					25
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

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	106	1	1136	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

08	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	267	1	2864	2	Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	223	1	2398	2	N	59					121
							65	9									
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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

08	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	293	1	3147	2	N	-0-					43
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	243	1	2612	2	N	23					154
							25	9									
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

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
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	218	1	2341	2	Y	22					114
							24	9									
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

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67	1	715	2	Y	85	153	1			76
							94	9									
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									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					27
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

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	Y	-0-					76
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

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

08	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	84	1	903	2	Y	-0-					-0-
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-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

08	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	1065	1	11427	2	N	101	184	1			42
							111	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	83	1	893	2	N	-0-			17
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

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

08	1178	X	802	-0-	-376	-0-	68	1	734	2	Y	-0-			33
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-			-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

08	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	90	1	966	2	N	-0-			87
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	225	1	2410	2	N	-0-					53
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	370	1	3972	2	N	-0-					62
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

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	91	1	981	2	N	-0-					39
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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	56	1	603	2	N	-0-					45
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

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
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1549	-0-	-497	-0-	132	1	1417	2	N	-0-					120
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	149	1	1600	2	N	-0-					44
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

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
08	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	92	1	988	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
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

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
08	837	X	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					13
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	800	-0-	-254	-0-	788	2	12	9	Y	11					135
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	969	2	N	-0-					44
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-					53
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 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
08	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	218	1	2341	2	N	-0-					47
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

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	Y	10					51
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	110	1	1184	2	Y	-0-					28
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					2
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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					48
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

08	14B2 EXT		2108	-0-	2108	2108	179	1	1926	2	N	3	3	8			43
							3	9									
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									

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	133	1	1428	2	N	-0-					103
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									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

08	992	N	507	-0-	-485	-0-	43	1	464	2	N	-0-					44
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	2	N	-0-					45
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									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	208	1	2233	2	N	-0-					39
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	214	1	2293	2	N	-0-					11
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					53
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	N	-0-					46
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

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	12650	-0-	-29	-0-	12610	2	40	9	N	36					191
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	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	26612	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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	523	1	708	2	N	3	3	8			132
							3	9									
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

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
08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13789	2	34	9	N	31	1	8			90
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

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
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					94
09	10170	X	9428	-0-	-742	-0-	9421	2	7	9	N	6					100
10	10602	X	9861	-0-	-741	-0-	9861	2			N	-0-					100
11	10260	X	9195	-0-	-1065	-0-	9187	2	8	9	N	7	7	8			100
12	10602	X	10049	-0-	-553	-0-	10049	2			N	-0-					100
01	10261	X	9677	-0-	-584	-0-	9677	2			N	-0-					100

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	615	1	6596	2	N	96					185
							106	9									
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

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22971	X	22822	-0-	-149	-0-	1934	1	20756	2	Y	120					326
							132	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23126	X	20455	-0-	-2671	-0-	1743	1	18710	2	N	2					44
							2	9									
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									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

08	22072	X	19398	-0-	-2674	-0-	19311	2	87	9	Y	79	100	1	3	8	25
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	18794	-0-	-1728	-0-	18693	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

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

08	25451	X	23457	-0-	-1994	-0-	23389	2	68	9	N	62	176	1			97
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	22169	-0-	-1608	-0-	22069	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

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

08	13826	X	12393	-0-	-1433	-0-	1056	1	11337	2	N	-0-					69
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

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

08	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	528	1	5670	2	N	16					160
							18	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31961	X	28655	-0-	-3306	-0-	2429	1	26069	2	N	143	184	1			39
							157	9									
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									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	19052	-0-	-2989	-0-	1613	1	17314	2	N	114					229
							125	9									
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									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	94	1	1006	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	211	1	2270	2	N	-0-					59
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

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
08	187922	X	141232	-0-	-46690	-0-	499	1	139770	2	Y	875	852	1			97
							963	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 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
08	190340	X	151005	-0-	-39335	-0-	532 963	1 9	149510	2	Y	875	851	1			103
09	177270	X	137147	-0-	-40123	-0-	605 745	1 9	135797	2	Y	677	697	1	1	8	82
10	172763	X	126037	-0-	-46726	-0-	260 931	1 9	124846	2	Y	846	817	1			111
11	159720	X	112717	-0-	-47003	-0-	235 768	1 9	111714	2	Y	698	713	1			96
12	160611	X	109039	-0-	-51572	-0-	245 690	1 9	108104	2	Y	627	641	1			82
01	151001	X	102734	-0-	-48267	-0-	246 645	1 9	101843	2	Y	586	549	1			119

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		1001	-0-	1001	1001	991	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
10	SHUT IN		226176	-0-	226176	227177	225 942	1 9	225009	2	Y	856	641	1	96	8	119
11	SHUT IN		261393	-0-	261393	488570	173 1428	1 9	259792	2	Y	1298	1074	1	214	8	129
12	SHUT IN		259940	-0-	259940	748510	177 1190	1 9	258573	2	Y	1082	1011	1	3	8	197
01	SHUT IN		231561	-0-	231561	980071	176 1229	1 9	230156	2	Y	1117	1195	1			119

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		1520	-0-	1520	1520	1513	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	SHUT IN		154462	-0-	154462	155982	160 938	1 9	153364	2	Y	853	633	1	103	8	117
11	SHUT IN		237953	-0-	237953	393935	157 1443	1 9	236353	2	Y	1312	1142	1	149	8	138
12	SHUT IN		240020	-0-	240020	633955	164 1190	1 9	238666	2	Y	1082	1018	1	3	8	199
01	SHUT IN		218441	-0-	218441	852396	165 1229	1 9	217047	2	Y	1117	1186	1	13	8	117

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	44	1	199	2	N	-0-					70
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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					58
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	-0-					82
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	91	1	1073	3	N	-0-					90
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					32
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	116	1	1363	3	N	-0-					53
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									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	N	10					55
							11	9									
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

08	14B2 EXT		1400	-0-	1400	4157	109	1	1278	3	N	12					30
							13	9									
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

08	14B2 EXT		26	-0-	26	516	2	1	24	3	N	-0-					45
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	95	1	1118	3	N	3					30
							3	9									
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

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	3	N	-0-					42
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-

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	150	1	1763	3	N	-0-					40
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

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	86	1	1008	3	N	-0-					62
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	26	1	312	3	N	-0-					84
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	125	1	1468	3	N	-0-					45
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									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	37	1	436	3	N	1					58
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	125	1	1474	3	N	-0-					102
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

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	78	1	924	3	N	-0-					87
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

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	41	1	481	3	N	-0-					33
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

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	985	-0-	-410	-0-	77	1	908	3	N	-0-					92
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					42
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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

08	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	N	28					137
							31	9									
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									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	N	86	142	1			28
							95	9									
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									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	3	N	7					65
							8	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	266	1	1811	3	N	9					69
							10	9									
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									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	181	1	382	3	N	-0-					39
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	625	1	1319	3	N	18	182	1			35
							20	9									
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									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	202	1	1372	3	N	-0-					15
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	338	1	2298	3	N	7			20
							8	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	229	1	1250	2	Y	17	5	8			94
							19	9									
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									

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	245	1	14584	2	Y	11					48
							12	9									
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									

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
08	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	98	1	5823	2	Y	-0-					4
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4365	-0-	-1029	-0-	72	1	4293	2	Y	-0-					6
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	293	2	3	9	N	3					61
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					183
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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	4650	2	41	9	N	37	135	1			37
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	2	12	9	N	11					181
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					26
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					186
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	310	1	2011	2	N	7					70
							8	9									
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									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					17
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					168
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

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	162	1			15
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

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

08	SWR 10		266	-0-	266	85180	14	1	241	2	N	10	16	1			-0-	
							11	9										
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										

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	77	-0-	77	42387	4 3	1 9	70	2	N	3	5	1			-0-
09	SWR 10	68	-0-	68	42455	4 2	1 9	62	2	N	2	2	1			-0-
10	SWR 10	72	-0-	72	42527	1 4	1 9	67	2	N	4	4	1			-0-
11	SWR 10	89	-0-	89	42616	3 1	1 9	85	2	N	1					1
12	SWR 10	49	-0-	49	42665	1 4	1 9	44	2	N	4	4	1			1
01	SWR 10	59	-0-	59	42724	2 6	1 9	51	2	N	5	5	1			1

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	70	-0-	70	30346	15	1	55	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	147	-0-	147	30493	58 3	1 9	86	2	N	3					3
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

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					1
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	4	-0-	4	2127	4	2			N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	1025	-0-	1025	206902	220	1	805	2	N	-0-					59
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	139	-0-	139	122995	30	1	109	2	N	-0-					6
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	590	2	N	16					78
							18	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	20	93	1			5
							22	9									
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	658	2	N	9					14
							10	9									
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	95	1	621	2	N	27	3	1			38
							30	9									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	N	-0-					38
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-					38
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	191	1	644	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	580	2	N	10	40	1			8
							11	9									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	42	50	1			-0-
							46	9									
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	77	1	473	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	92	1	487	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	961	N	380	-0-	-581	-0-	8	1	280	2	N	84	88	1			12
							92	9									
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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	2170	1	7305	2	Y	61	11	1			98
							67	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	Y	9					42
							10	9									
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									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	118	1	396	2	N	-0-	1	1			228
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					-0-
*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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	110					110
09	6180	X	1402	-0-	-4778	-0-	41	1	1186	2	N	159	171	1			98
							175	9									
10	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	53	1	2434	2	N	160	170	1			88
							176	9									
11	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	39	1	2100	2	N	154	174	1			68
							169	9									
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	39	1	2276	2	N	194	173	1			89
							213	9									
01	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	43	1	2128	2	N	83	172	1			-0-
							91	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					97
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

08	3007	X	542	-0-	-2465	-0-	532	2	10	9	N	9					86
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3039	2	99	9	N	90					108
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	199	1	742	2	N	88	168	1			191
							97	9									
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									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					127
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	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
*01	14B2	EXT	71	-0-	71	71	2 1	1 9	68	2	Y	1					2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

08	SWR	10	9	-0-	9	27991	9	2			N	-0-					5
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	22	-0-	22	3106	22	2			N	-0-					4
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

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

08	SWR	10	1	-0-	1	1267	1	2			N	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

*02	SWR	10	33	-0-	33	1882	27	2	6	9	N	5					31
*03	SWR	10	30	-0-	30	1912	27	2	3	9	N	3					34
*04	SWR	10	28	-0-	28	1940	26	2	2	9	N	2					36
*05	SWR	10	11	-0-	11	1951	10	2	1	9	N	1	26	1			11
*06	SWR	10	14	-0-	14	1965	8	2	6	9	N	5					16
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1965					N	-0-					16
*08	SWR	10	7	-0-	7	1972	3	2	4	9	N	4					20
*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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

*06	SWR	10	22	-0-	22	1476	22	2			N	-0-					-0-
*07	SWR	10	8	-0-	8	1484	8	2			N	-0-					-0-
*08	SWR	10	6	-0-	6	1490	6	2			N	-0-					-0-
*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-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

*06	SWR	10	286	-0-	286	16499	98	1	173	2	N	14					14
							15	9									
07	SWR	10	92	-0-	92	16591	89	2	3	9	N	3					17
08	SWR	10	307	-0-	307	16898	98	1	209	2	N	-0-					17
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
08	SWR	10	87	-0-	87	3679	87	2			N	-0-					11
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

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

08	SWR	10	177	-0-	177	1425	2	1	175	2	N	-0-					1
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					32
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

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

08	14B2	EXT	93	-0-	93	142	8	1	85	2	Y	-0-					47
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

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	264	1	2835	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

08	63643	X	6393	-0-	-57250	-0-	532	1	5709	2	N	138					183
							152	9									
09	61590	X	5151	-0-	-56439	-0-	327	1	4669	2	N	141	183	1			141
							155	9									
10	12276	X	5981	-0-	-6295	-0-	509	1	5308	2	N	149	173	1			117
							164	9									
11	9060	X	4761	-0-	-4299	-0-	417	1	4194	2	N	136	178	1			75
							150	9									
12	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	513	1	4954	2	N	131	170	1			36
							144	9									
01	6386	X	4935	-0-	-1451	-0-	447	1	4363	2	N	114					150
							125	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					69
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					69

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

08	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	69	1	1240	2	N	30					115
							33	9									
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	233	1	4166	2	Y	23					190
							25	9									
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									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	12					118
							13	9									
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									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	20					136
							22	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	16	1	951	2	Y	37	7	8			99
							41	9									
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									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	37	1	662	2	N	3	2	8			11
							3	9									
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									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	78	1	1389	2	N	132	138	1	2	8	187
							145	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

08	3131	X	2208	-0-	-923	-0-	116	1	2080	2	N	11	1	8			97
							12	9									
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	104	1	1863	2	N	27					78
							30	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	206	1	3681	2	N	163	134	1	7	8	207
							179	9									
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									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	793	1	2869	2	N	-0-					50
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - 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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	165 25	1 9	1549	2	N	23					131
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181 43	1 9	1553	2	N	39	122	1			48
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1379	2	25	9	N	23					71
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					71
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

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			8
01	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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93
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

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
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					110
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

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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
08	10323	#	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					14
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	284	1	2942	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	276	1	2893	2	Y	17					40
							19	9									
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	1	2940	2	Y	3					43
							3	9									
*01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	285	1	2973	2	Y	9	40	1			12
							10	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

08	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	220	1	2281	2	Y	-0-					12
09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	189	1	1981	2	Y	2					14
							2	9									
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					6
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1967	2	Y	8					10
							9	9									
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

08	651	N	643	-0-	-8	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	306	1	3172	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
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-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1786	2	Y	3					4
							3	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	50 193	1 9	760	2	N	175					330
09	1290	N	204	-0-	-1086 B	-0-	50 1	1 9	153	2	N	1	182	0			149
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 58	1 9	418	2	N	53					213
*01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	50 45	1 9	811	2	N	41					254

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					162
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	N	7					177
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

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					47
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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

08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					139
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

08	5270	X	4436	-0-	-834	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
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-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
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-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	91	1	1080	2	Y	35					95
							39	9									
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									

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	115	1	765	2	Y	-0-					4
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	425	1	2822	2	Y	-0-					6
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	428	1	2838	2	Y	-0-					2
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	256	1	1701	2	Y	-0-					-0-
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-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	531	1	3526	2	N	-0-					28
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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	63	1	418	2	N	-0-					102
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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	Y	-0-					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	N	-0-					60
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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	701	1	4656	2	N	-0-					27
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27218	X	15708	-0-	-11510	-0-	15680	2	28	9	N	25	156	1			30
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

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3556	-0-	-1187	-0-	162	1	3386	2	N	7					63
							8	9									
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	2005	2			N	-0-					13
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	589	1	3872	2	Y	-0-					72
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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
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-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					4
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	978	2	Y	1					5
							1	9									
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

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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					51
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	401	3	1	9	N	1					69
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					69
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					69
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					69
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	356	3	1	9	N	1					70
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1598	-0-	-975	-0-	1576	2	22	9	N	20					173
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					142
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	6231					Y	NO RPT					11

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2914	-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

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					50
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					77
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					100
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77
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

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1071	2	105	9	N	95	124	1			78
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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1025	2	36	9	N	33					100
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

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
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3	81	1			26
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					107
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

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					75
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

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13	74	1			47
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

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	N	12					54
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

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					93
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					99
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

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					60
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

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					54
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

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					50
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

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	3428	2	6	9	N	5					110
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					98
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					70
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

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					173
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

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					37
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	687	2	47	9	N	43					361
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					423
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					423

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					306
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	576	2	6	9	N	5					12
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
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

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2914	2	41	9	N	37					103
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

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	2	13	9	N	12					92
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	180	2	17	9	N	15					155
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		827	-0-	827	827	803	2	24	9	Y	22					90
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	Y	7					47
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	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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		NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	110	2	23	9	Y	21					69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	Y	9					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4336					Y	NO RPT					61

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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		NO RPT	-0-	-0-	3846					Y	NO RPT					9

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1280	2	51	9	Y	46					230
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	3100	N	6026	-0-	2926	6938	6008	2	18	9	N	16					122
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

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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	326	2	25	9	N	23					112
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					117
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

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
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					64
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					226

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2131	2	34	9	N	31	178	1			30
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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222					357

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	138	1			67
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

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					46

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					22
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					7
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
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

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2					20
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					35
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					86
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					20
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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					177
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					44
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

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					15
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

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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	812	-0-	812	812	812	2			Y	-0-					-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					200
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					94
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

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
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					37
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3					77
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

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
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					18
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
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-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					20
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					20
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	646	2	4	9	N	4					81
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					54
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

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
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					124
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	237	2	2	9	N	2					44
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					17
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					40
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					58
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					7
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

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					40
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

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7					23
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

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					7
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					40
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
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

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					2
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					73
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			N	-0-					45
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	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

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
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

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
08	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					25
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

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
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23					102
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					45
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					50
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

08	DLQ G-10	57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					45
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					17
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			122
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

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	187	2	42	9	Y	38			88
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

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			53
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					28
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

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
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1402	2	35	9	N	32					120
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

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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					38
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
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-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					137
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

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					35
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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 #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					26
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					37
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		232	-0-	232	232	231	2	1	9	Y	1			5
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	350	2	4	9	Y	4			38
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1			33
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			33
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					106
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-
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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	111	2	21	9	N	19	48	1			97
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1450	2	14	9	N	13					27
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	42	2	2	9	Y	2					11
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	435	-0-	435	435	424	2	11	9	Y	10					59
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
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

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
08	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	8	2	11	9	Y	10					75
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-
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-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	376	-0-	376	376	363	2	13	9	Y	12					76
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

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 #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					43
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1064	2	8	9	N	7					42
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

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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5					100
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					7
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					55
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

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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
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

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
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	152	2	14	9	N	13					143
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

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
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

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 #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	100	2	19	9	Y	17					38
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

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					65
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					1
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

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 #: 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
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
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

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
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
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

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
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					83
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

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
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					37
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

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
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	142	2	28	9	N	25					67
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12	9	N	11	130	1			10
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

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	Y	5					33
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

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
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2282	2	2	9	N	2					52
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-					154
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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					15
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

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
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

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					25
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

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					93
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	241	-0-	-1123	B -0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A COND	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

08	74338	31704	-0-	-42634	-0-	30151	3	1553	9	N	1412	1322	1			552
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

08	132308	#	118640	-0-	-13668	-0-	112995	3	5645	9	N	5132	5419	1			590
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

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					178
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					132
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

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

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	3	Y	20	13	1			8
							22	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	294	1	673	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1473	-0-	-170 B	-0-	294 162	1 9	1017	3	Y	147	172	1			33
09	1440	N	989	-0-	-451 B	-0-	214 110	1 9	665	3	Y	100	96	1			37
10	1643	N	1340	-0-	-303 B	-0-	96 111	1 9	1133	3	Y	101	79	1			59
11	1440	N	1308	-0-	-132 B	-0-	248 142	1 9	918	3	Y	129	127	1			61
12	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	268 167	1 9	1111	3	Y	152	167	1			46
*01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	248 143	1 9	1176	3	Y	130	99	1			77

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	316 339	1 9	1792	3	Y	308	371	1			65
09	1500	N	1428	-0-	-72 B	-0-	210 219	1 9	999	3	Y	199	190	1			74
10	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	85 278	1 9	1269	3	Y	253	181	1			146
11	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	191 252	1 9	1067	3	Y	229	272	1			103
12	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	191 257	1 9	1013	3	Y	234	257	1			80
01	1643	N	905	-0-	-738 B	-0-	161 195	1 9	549	3	Y	177	162	1			95

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4835	-0-	-559	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

08	7440	X	5784	-0-	-1656	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

08	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

08	4960	X	4473	-0-	-487	-0-	4473	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	3		N	-0-			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	27 31	1 9	1272	2	Y	28	28	1						7
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

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
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	Y	75	74	1			18
							83	9									
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									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	47	1	2210	2	Y	49	43	1			12
							54	9									
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									

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
08	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-	73	1	3435	2	Y	38	1	8			105
							42	9									
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	2944	-0-	-993	-0-	69	1	2849	2	Y	24	4	8			76
							26	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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
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									

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
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	40	1	1870	2	Y	41	40	1			10
							45	9									
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									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	2	Y	64	63	1			16
							70	9									
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									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	38	52	1			9
							42	9									
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-

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	6					27
							7	9									
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									

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					45
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					14
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					103
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					13
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

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2336	N	194	-0-	-2142	-0-	193	3	1	9	Y	1					34
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

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	590	1	1695	3	N	2					131
							2	9									
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	615	1	1789	3	N	5					136
							6	9									
10	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	622	1	1714	3	N	5					141
							6	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	569	1	1711	3	N	4					145
							4	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	612	1	1687	3	N	2	107	1			40
							2	9									
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	619	1	1748	3	N	2					42
							2	9									

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
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					57
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

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					44
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2293	3	4	9	N	4					77
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	67	1	1038	3	Y	14					99
							15	9									
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2					93
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

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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					7
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					90
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2989	3	14	9	N	13					173
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3344	-0-	244	313	3337	3	7	9	Y	6					61
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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1960	3	Y	25					69
							28	9									
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									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					4
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

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
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
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

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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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-

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
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	746	3	13	9	Y	12	43	1			42
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					25
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

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
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					3
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-

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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	3	N	-0-					60
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	95 8	1 9	1468	3	Y	7					37
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88 8	1 9	1419	3	Y	7					44
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	1419	3	Y	8					52
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1270	3	Y	4	1	8			55
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	88 8	1 9	1364	3	Y	7					62
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	91 10	1 9	1435	3	Y	9					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
08	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	87	1	1348	3	Y	-0-					60
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
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

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
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-					25
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

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	2					30
							2	9									
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									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	53	1	810	3	N	-0-					69
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	3	13	9	N	12					149
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	N	12					44
							13	9									
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									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	Y	3					106
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					108
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

08	3100	N	3648	-0-	548	1325	3641	3	7	9	Y	6					70
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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

08	403	N	168	-0-	-235	-0-	7	1	161	2	N	-0-					25
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

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
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	27	1	617	2	N	-0-			17
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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	N	1			43
							1	9							
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1827	2	N	-0-			12
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
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

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
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

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
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									

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					37
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					37
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					37
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					37
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					37
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					47
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									

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					71
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

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
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

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4449	3	30	9	N	27	94	1			87
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

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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
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

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
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					20
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

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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	N	-0-					52
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

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
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	188	1	4365	2	N	-0-					60
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

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
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					95
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

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
08	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	1126	1	17354	3	N	35	123	1			35
							39	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1111	1	17586	3	Y	322	369	1			286
							354	9									
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									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	889	1	22466	3	Y	307	367	1			154
							338	9									
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									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	937	1	23689	3	Y	140	168	1			70
							154	9									
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									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58776	X	53012	-0-	-5764	-0-	3136	1	49663	3	Y	194					384
							213	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79763	X	55385	-0-	-24378	-0-	54927	3	458	9	N	416	539	1			219
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1774	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	123	1	2666	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	83	1	1675	3	Y	-0-					-0-
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	1553	-0-	-183	-0-	68	1	1485	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	145	1	2907	3	Y	-0-					-0-
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	2020	-0-	-832	-0-	89	1	1931	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1	3175	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	151	1	3036	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
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	1323	-0-	-1870	-0-	57	1	1251	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
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	661	-0-	-145	-0-	29	1	632	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	135	1	2710	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
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	2838	-0-	-138	-0-	124	1	2683	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					29
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					25
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					24
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					44
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1252	-0-	-1445	-0-	1251	2	1	9	Y	1					44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

08	682	N	433	-0-	-249	-0-	427	2	6	9	N	5					63
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

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					22
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

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					30
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	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
08	T. A.		2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-					71
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					28
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					19
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			Y	-0-					15
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

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
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					99
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					110
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3229	-0-	3229	3229	3229	2			Y	-0-					46
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

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					21
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					55
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					88
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					28
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90
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

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					58
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

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					55
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

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					85
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

08	T. A.		3254	-0-	3254	3254	3254	2			Y	-0-					67
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					54
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					74
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					24
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					19
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					30
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					4
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

08	T. A.		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					47
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					37
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

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

08	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					59
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

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					6
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
	HART GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 231781						COMPL. DATE 09/10/2007					TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					137
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
	STEWART, JENNIFER GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 232026						COMPL. DATE 10/03/2007					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					58
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
	JONES GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 233091						COMPL. DATE 11/01/2007					TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					111
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
	RESCH GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 233698						COMPL. DATE 11/14/2007					TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					64
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
	HART GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 234400						COMPL. DATE 11/26/2014					TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					126
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
	HART GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 234960						COMPL. DATE 01/06/2010					TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	Y	3					56
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					28
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

08	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					40
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

08	T. A.	309	-0-	309	309	309	2				Y	-0-					105
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

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					90
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					84
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					16
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

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					44
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					30
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

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
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					29
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

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
08	T. A.		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					2
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

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
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					35
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					32
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3175	2	6	9	Y	5					120
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

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	2543	2			N	-0-					157
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					32
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					49
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					120
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

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					30
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	447	-0-	-700	-0-	447	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					145
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

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					232
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	283	-0-	-399	-0-	283	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-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

08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					15
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					78
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

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					116
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					116

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					10
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					127
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	768	-0-	-968	-0-	768	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					39
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

08	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			Y	-0-					10
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

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					132
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	1581	N	829	-0-	-752	-0-	829	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1323	3	23	9	N	21					41
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					10
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					4
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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
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

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

08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					140
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538																	
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					1
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
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357																	
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432																	
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
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-
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820																	
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			1
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
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623																	
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					8
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
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720																	
08	1178	X	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			Y	-0-					10
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

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	636	3	10	9	Y	9	9	1			1
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

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

08	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					58
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					20
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	Y	10	10	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

08	T. A.		1401	-0-	1401	1401	1380	3	21	9	Y	19	19	1			2
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

08	T. A.		805	-0-	805	805	805	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					98
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					160
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

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			Y	-0-					13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	1116	N	650	-0-	-466	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
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

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
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23	9	Y	21	21	1			2
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					38
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					16
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					6
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	3	20	9	Y	18	17	1			2
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					14
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					5
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					6
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					6
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					117
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					4
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					27
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

08	1736	N	822	-0-	-914	-0-	822	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

08	1023	N	586	-0-	-437	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446																	
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
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-
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443																	
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
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-
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389																	
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

08	3100	N	2441	-0-	-659	1269	2441	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					5
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

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	3			Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

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
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					10
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

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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1923	3	39	9	Y	35	34	1			3
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					11
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					4
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

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
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

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43	43	1			4
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

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2395	3	36	9	Y	33	33	1			3
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					2
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
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-
	ALFORD -A- GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 167254		COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 10944			PERF.10568 - 10772		
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
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-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-				WELL #: 6		RRCID -> 167259		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10904			PERF.10522 - 10722		
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
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-
	LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 167260		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10922			PERF.10542 - 10748		
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					4
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
	BECK, FRED GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 167272		COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 10963			PERF. 9480 - 10230		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	ROMAN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 167359		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 10858			PERF.10534 - 10730		
08	1900	N	2026	-0-	126	126	2026	3			Y	-0-					-0-
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-
	THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 167463		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 11097			PERF.10684 - 10904		
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

08	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

08	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1278	3	21	9	Y	19	19	1			2
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20	9	Y	18	19	1			2
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

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	3	21	9	Y	19	19	1			2
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			2
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	3	36	9	Y	33	33	1			3
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

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	10	1			1
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					5
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

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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1159	3	19	9	Y	17	17	1			2
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

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		371	-0-	371	371	364	3	7	9	Y	6	5	1			1
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					4
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	Y	21	19	1			2
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	Y	14	14	1			1
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

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1006	3	17	9	Y	15	15	1			1
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					18
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

08	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3778	3	1	9	Y	1	1	8			35
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

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

08	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

08	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					30
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

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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

08	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

08	1891	N	985	-0-	-906	-0-	985	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1356	3	20	9	Y	18	18	1			2
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

08	3410	X	2322	-0-	-1088	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

08	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

08	2945	X	1196	-0-	-1749	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2202	-0-	-247	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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

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
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	196	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

08	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			Y	-0-					10
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

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
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					14
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	9	1			1
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1186	-0-	-1263	-0-	1166	3	20	9	Y	18	18	1			2
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-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-

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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					10
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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	383	3	7	9	Y	6	6	1			1
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-

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
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

08	3100	N	2591	-0-	-509	3108	2591	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

08	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	Y	12	12	1			1
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					23
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

08	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

08	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

08	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10750 - 10963

08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2670	3	44	9	Y	40	39	1			4
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

08	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

08	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3503	X	2390	-0-	-1113	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	Y	10	10	1			1
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2211	-0-	-548	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	858	-0-	-1157	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

08	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

08	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

08	1581	N	862	-0-	-719	-0-	862	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1760	3	29	9	Y	26	26	1			2
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

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

08	27528	X	21935	-0-	-5593	-0-	21729	3	206	9	Y	187	202	1			17
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

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
08	13361	X	11156	-0-	-2205	-0-	10976	3	180	9	Y	164	171	1			15
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

08	22568	X	21220	-0-	-1348	-0-	20878	3	342	9	Y	311	309	1			29
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

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

08	21886	X	12860	-0-	-9026	-0-	12666	3	194	9	Y	176	171	1			16
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

08	15376	X	14726	-0-	-650	-0-	14726	3			Y	-0-					-0-
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-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12148	3	196	9	Y	178	177	1			16
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

08	10819	X	10496	-0-	-323	-0-	10327	3	169	9	Y	154	154	1			14
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

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

08	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	6444	3	129	9	Y	117	116	1			11
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

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
08	11873	X	10687	-0-	-1186	-0-	10634	3	53	9	Y	48	78	1			20
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

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20305	X	18731	-0-	-1574	-0-	18652	3	79	9	Y	72	97	1			67
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

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
08	15004	X	14181	-0-	-823	-0-	14181	3			Y	-0-					85
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

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
08	17329	X	15643	-0-	-1686	-0-	15355	3	288	9	Y	262	261	1			24
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

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
08	18600	X	17837	-0-	-763	-0-	17561	3	276	9	Y	251	251	1			23
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

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
08	16554	X	16297	-0-	-257	-0-	16034	3	263	9	Y	239	237	1			22
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

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
08	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16835	3	80	9	Y	73	120	1			30
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

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
08	18166	X	17649	-0-	-517	-0-	17367	3	282	9	Y	256	254	1			24
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	14336	-0-	-1629	-0-	14263	3	73	9	Y	66	55	1			53
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22631	3	110	9	Y	100	159	1			42
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	17807	-0-	-359	-0-	17731	3	76	9	Y	69	90	1			64
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

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	20794	-0-	-1805	-0-	20689	3	105	9	Y	95	76	1			77
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26412	X	23725	-0-	-2687	-0-	23725	3			Y	-0-					-0-
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-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13803	-0-	-23	-0-	13734	3	69	9	N	63	52	1			51
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

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
08	55738	X	45066	-0-	-10672	-0-	45066	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53506	X	43980	-0-	-9526	-0-	43980	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	468	1	733	2	Y	7					12
							8	9									
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
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									

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					3
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	-0-					28
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

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
08	1116	N	889	-0-	-227	-0-	265	1	621	2	Y	3					16
							3	9									
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	527	1	825	2	Y	7					13
							8	9									
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	16	1	293	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-		17	1	318	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		65	1	1191	2	Y	7	14	1			4
								8	9									
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									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		68	1	1241	2	Y	-0-					4
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

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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	377	1	884	2	Y	4					20
							4	9									
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

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
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	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
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	634	1	1688	2	Y	26	83	1			97
							29	9									
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									

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
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	483	1	1130	2	Y	5					23
							6	9									
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

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
08	3100	N	3106	-0-	6	539	160	1	2926	2	Y	18	34	1			10
							20	9									
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									

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
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	577	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
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									

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
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	566	1	887	2	Y	8					14
							9	9									
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

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
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	41	1	751	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	472	1	1105	2	Y	5					27
							6	9									
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
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									

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	Y	-0-					8
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	201	1	470	2	Y	3					10
							3	9									
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	473	1	1259	2	Y	20	47	1			60
							22	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	331	1	518	2	Y	5					9
							6	9									
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	691	1	1842	2	Y	29	54	1			75
							32	9									
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									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1004	2	15	9	Y	14					70
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

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
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	2	21	9	Y	19					72
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

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
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2082	2	57	9	Y	52					120
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	2	50	9	Y	45					107
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

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	N	46					150
							51	9									
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	2	N	-0-					184
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

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
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	111	1	2282	2	Y	-0-					34
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

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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					20
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

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
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-					46
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

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
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	103	1	2119	2	N	5					59
							6	9									
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

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
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	N	-0-					153
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

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
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					43
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					5
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

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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
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

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
08	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	136	1	2795	2	Y	-0-					45
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

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
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1036	2	N	-0-					154
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

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
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					4
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

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
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	-0-					23
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	43	1	4173	2	Y	-0-					126
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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	197	1	4052	2	N	52					170
							57	9									
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	22	1	1965	2	Y	-0-					62
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	2	Y	-0-					30
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					9
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

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
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					14
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	Y	-0-					37
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-					57
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

08	2015	N	1436	-0-	-579	-0-	16	1	1420	2	Y	-0-					84
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

08	930	N	722	-0-	-208	-0-	8	1	714	2	Y	-0-					19
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

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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					5
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	15	-0-	-419	-0-	9	1	6	2	Y	-0-					9
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					16
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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					9
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

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	223	-0-	-211	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					19
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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	7	1	686	2	Y	-0-					32
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

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					9
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

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
08	837	N	390	-0-	-447	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					35
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

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					15
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

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					5
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

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					12
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

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

08	403	N	257	-0-	-146	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					19
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

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	Y	-0-					5
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									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					5
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									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	354	-0-	-483	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					16
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									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					15
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					9
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

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			83
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

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
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2	2	8			67
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					18
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					36
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

08	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	1422	2			Y	-0-					52
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					10
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					23
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

08	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			Y	-0-					39
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

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
08	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4061	2			Y	-0-					16
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			Y	-0-					15
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					26
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

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					13
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
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

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8014	-0-	-1162	-0-	8014	2			N	-0-					278
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					59
							32	3									
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

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	279	-0-	-1581	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
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-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
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-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
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-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-			2
							64	3							
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

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1			42
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-			27
							51	3							
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

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	13			103
							50	3	14	9					
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

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 #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-					39
							48	3									
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									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					30
							73	3									
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

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
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-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					113
							20	3									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	87	1	706	2	Y	-0-			-0-
							199	3							
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-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1433	2	Y	-0-			-0-
							405	3							
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			22
							18	3							
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			27
							14	3							
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	-0-					16
							91	3									
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

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					15
							37	3									
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	41	1	548	2	N	-0-					73
							94	3									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	Y	-0-			-0-
							105	3							
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-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

08	465	N	271	-0-	-194	-0-	24	1	193	2	Y	-0-			-0-
							54	3							
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-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	73	1	969	2	Y	-0-			12
							166	3							
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

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

08	1674	N	788	-0-	-886	-0-	69	1	561	2	Y	-0-			-0-
							158	3							
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	17	13	1			19
							177	3	19	9							
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	94	1	770	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
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-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	199	1	1618	2	Y	14	11	1			16
							457	3	15	9							
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	Y	8	6	1			9
							560	3	9	9							
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
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-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	96	1	782	2	Y	59	46	1			67
							221	3	65	9							
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									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	155	1	1260	2	Y	25	20	1			29
								356	3	28	9							
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									

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

08	304	N	304	-0-		-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
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-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

08	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	155	1	1265	2	Y	16	13	1			18
								358	3	18	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					50
							75	3									
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					44
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					22
							17	3									
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

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	22	17	1			25
							109	3	24	9							
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	11	1	276	2	Y	19					42
							44	3	21	9							
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

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	176	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2047	2	Y	19					59
							321	3	21	9							
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									

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					42
							15	3									
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									

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
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					13
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

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
08	868	N	312	-0-	-556	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					71
							41	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	236	-0-	-291	-0-		8	1	185	2	Y	13					36
								29	3	14	9							
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		50	1	1205	2	Y	-0-					80
								189	3									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-		34	1	828	2	Y	-0-					101
								130	3									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		65	1	1575	2	Y	-0-					37
								247	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	N	22					115
							202	3	24	9							
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

08	310	N	241	-0-	-69	-0-	14	1	184	2	N	11					37
							31	3	12	9							
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

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					16
							14	3									
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

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1628	2	234	3	N	6					78
							7	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	180	1	1463	2	Y	18	14	1			20
							413	3	20	9							
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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1827	2	Y	25					25
							28	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
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	147	1	1194	2	Y	18	14	1			20
							337	3	20	9							
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	1621	-0-	-22	-0-	145	1	1448	2	Y	25					25
							28	9									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1200	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
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-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	40	1	972	2	Y	-0-					85
							153	3									
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1156	2	Y	18					18
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	27					82
							98	3	30	9							
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

08	899	N	768	-0-	-131	-0-	43	1	660	2	N	-0-					18
							65	3									
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

08	1178	N	675	-0-	-503	-0-	23	1	549	2	Y	15					35
							86	3	17	9							
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	N	-0-					57
							6	3									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	5			100
							153	3	6	9					
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

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	599	2	N	-0-			103
							90	3							
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

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	56	1	460	2	Y	-0-			-0-
							131	3							
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-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	34	1	524	2	N	-0-			20
							52	3							
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
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-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1628	2	234	3	N	-0-					55
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

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*01	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	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
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
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-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	974	-0-	-1072	-0-	85	1	693	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
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-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	183	1	1492	2	Y	34	27	1			39
							422	3	37	9							
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	28	1			47
							83	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
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	1	1	34	2	N	-0-					95
							5	3									
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

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	988	-0-	-748	-0-	33	1	816	2	N	14					80
							124	3	15	9							
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-					67
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

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					138
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

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

08	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					31
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

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	152	1	1434	2	N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	513	2	Y	3					9
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	550	2	Y	4	7	1			6
10	620	N	461	-0-	-159	-0-	20	1 2 9	439	2	Y	2					8
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	691	2	Y	4	9	1			3
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	631	2	Y	3					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	55	1	826	2	N	-0-					14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	230	1 14 9	1913	2	Y	13	1	8			32
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	259	1 15 9	1936	2	Y	14	25	1	1	8	20
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	86	1 9 9	1882	2	Y	8					28
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	283	1 17 9	1817	2	Y	15	33	1			10
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	217	1 14 9	1921	2	Y	13					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	338	1 19 9	2802	2	Y	17	2	8			42
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	24	1 21 9	2901	2	Y	19	32	1	2	8	27
10	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	110	1 11 9	2414	2	Y	10					37
11	4050	X	2899	-0-	-1151	-0-	387	1 22 9	2490	2	Y	20	44	1			13
12	4185	X	3100	-0-	-1085	-0-	313	1 20 9	2767	2	Y	18					31
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	167	1	1383	2	Y	10	1	8			24
							11	9									
09	3120	X	1539	-0-	-1581	-0-	180	1	1348	2	Y	10	18	1	1	8	15
							11	9									
10	3565	X	1560	-0-	-2005	-0-	68	1	1484	2	Y	7					22
							8	9									
11	3450	X	1525	-0-	-1925	-0-	204	1	1308	2	Y	12	26	1			8
							13	9									
12	3565	X	1550	-0-	-2015	-0-	156	1	1382	2	Y	11					19
							12	9									
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	14	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	14	1	103	2	Y	-0-	2	1			1
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	102	2	Y	1					2
							1	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	13	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
01	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
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	138	1	1294	2	N	4	1	8			48
							4	9									
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	171	1	1203	2	N	1	1	8			48
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	212	1	1988	2	N	5	2	8			40
							6	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	260	1	1828	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	79	1	2065	2	N	2					42
							2	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	289	1	1719	2	N	1					43
							1	9									
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	407	1	1645	2	N	2					45
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	283	1	2666	2	N	18	78	1	2	8	27
							20	9									
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	226	1	2122	2	N	5	1	8			37
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	185	1	1739	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	128	1	1195	2	N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	61	1	573	2	N	-0-					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	314	1	2608	2	Y	16	2	8			37
							18	9									
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	351	1	2628	2	Y	16	29	1	1	8	23
							18	9									
10	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	100	1	2181	2	Y	9					32
							10	9									
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	385	1	2475	2	Y	19	38	1			13
							21	9									
12	3131	X	2441	-0-	-690	-0-	246	1	2176	2	Y	17					30
							19	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	135	1	2036	2	N	7					67
							8	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	145	1	2099	2	N	9	1	8			75
							10	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	133	1	2314	2	N	5					80
							6	9									
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	20	1	1741	2	N	23	76	1			27
							25	9									
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1367	2	N	16	1	8			105
							18	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	3999	X	3186	-0-	-813	-0-	306	1	2874	2	N	5	2	8			75
							6	9									
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	N	4	1	8			55
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					62

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
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	64	1	967	2	N	1					33
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3693	2	N	7	1	8			95
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					27

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
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	414	1	3890	2	N	8	2	8			105
							9	9									
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
08	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	189	1	1774	2	N	5	1	8			67
							6	9									
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					72

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
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	311	1	2581	2	N	2	2	8			63
							2	9									
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	466	1	3868	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	2	N	2	2	8			67
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					67

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
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	329	1	2730	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
08	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	414	1	3439	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	87	1	1315	2	N	-0-					28
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	227	1	2138	2	N	4	1	8			45
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	270	1	2542	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					27

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
08	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	196	1	1623	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-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
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	306	1	2547	2	N	2	1	8			28
							2	9									
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	137	1	2075	2	N	5					40
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	2	N	-0-					33
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
08	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	79	1	1195	2	N	-0-					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
08	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	461	1	4334	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					47

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
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	358	1	3367	2	N	8	1	8			42
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	170	1 4 9	1597	2	N	4	2	8			60
09	2910	X	2236	-0-	-674	-0-	278	1 1 9	1957	2	N	1	1	8			60
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 2 9	3069	2	N	2					62
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					62

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
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	176	1 1 9	1657	2	N	1	1	8			25
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	217	1 1 9	1532	2	N	1	1	8			25
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	66	1 3 9	1736	2	N	3					28
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	248	1 2 9	1475	2	N	2					30
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	351	1 2 9	1419	2	N	2					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	216	1 2 9	1793	2	N	2	2	8			68
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	228	1 2 9	1708	2	N	2	2	8			68
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	226	1 7 9	2124	2	N	6	1	8			63
09	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	279	1 1 9	1962	2	N	1	1	8			63
10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	85	1 4 9	2235	2	N	4					67
11	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	321	1 1 9	1909	2	N	1					68
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	454	1 2 9	1838	2	N	2					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	338	1	2808	2	N	4	1	8			78
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					82

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
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	323	1	2680	2	N	20	2	8			100
							22	9									
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					28

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
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					63
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	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
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	4			N	-0-					35
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

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	1973	2	19	9	Y	17					41
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					43

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					317
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	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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	2	14	9	Y	13	39	1			17
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					32

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-3627	-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
08	961	X	738	-0-	-223	-0-	738	2			Y	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-806	-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
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1059	2	19	9	Y	17					41
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
08	2759	X	2231	-0-	-528	-0-	2217	2	14	9	Y	13	39	1			17
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	9	Y	13	39	1			17
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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					32

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	1473	2	19	9	Y	17					41
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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
08	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			Y	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-3131	-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
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-1643	-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
08	1767	X	1351	-0-	-416	-0-	1332	2	19	9	Y	17					41
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	NO RPT	-0-	-2015	-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
08	1147	X	603	-0-	-544	-0-	589	2	14	9	Y	13	17	1			39
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					32

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	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
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	1	1	2125	2	Y	-0-					-0-
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	1956	-0-	-90	-0-	1949	2	7	9	Y	6	9	1			2
*01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1808	2	6	9	Y	5	5	1			2

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
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	1994	-0-	-300	-0-	1986	2	8	9	Y	7	10	1			2
*01	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1874	2	6	9	Y	5	5	1			2

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
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	187	-0-	-154	-0-	186	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1	1	1839	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	Y	4	6	1			1
*01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	Y	3	3	1			1

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	1			2
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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	N	4	6	1			1
*01	1550	N	910	-0-	-640	-0-	907	2	3	9	N	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			1
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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	Y	5	8	1			1
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	2	6	9	Y	5	4	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
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	613	-0-	-131	-0-	4	1	606	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	744	N	652	-0-	-92	-0-	2	1	648	2	Y	2					3
							2	9									

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	1			3
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	132	-0-	-1945	-0-	126	2	6	9	Y	5	8	1			1
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	Y	5	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
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	616	1	1710	2	Y	2					6
							2	9									
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	19	1			4
							4	9									
*01	2325	X	819	-0-	-1506	-0-	20	1	792	2	Y	6					10
							7	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1014	1	2807	2	Y	8					16
							9	9									
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	2320	-0-	-377	-0-	12	1	2302	2	Y	5	21	1			5
							6	9									
*01	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	66	1	2591	2	Y	6					11
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	76	1	1396	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
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	1212	-0-	-710	-0-	7	1	1196	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*01	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	5	1	1553	2	Y	4					8
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	74	1	1300	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	9	1	1441	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	5	1	1476	2	Y	5					9
							6	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
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	1	1			-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	917	2	Y	1					1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	1801	-0-	-3841	-0-	1797	2	4	9	Y	4	7	1			5
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	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6133	2	13	9	Y	12	20	1			3
*01	5983	X	2672	-0-	-3311	-0-	2658	2	14	9	Y	13	11	1			5

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					10
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-	1	1			-0-
*01	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
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	620	1	1694	2	Y	-0-					-0-
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	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	47	1	1850	2	Y	4					7
							4	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	658	1	1809	2	Y	6					16
							7	9									
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	1136	-0-	-1716	-0-	6	1	1123	2	Y	6	29	1			7
							7	9									
*01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	66	1	2597	2	Y	8					15
							9	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	121	1	2132	2	Y	-0-					-0-
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	2263	-0-	-0-	-0-	13	1	2236	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
*01	2263	X	1919	-0-	-344	-0-	6	1	1903	2	Y	9					15
							10	9									

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	157	1	2731	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
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	2322	-0-	-220	-0-	14	1	2297	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*01	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	8	1	2281	2	Y	6					11
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	Y	1					3
							1	9									
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-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	Y	-0-					-0-
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	558	N	518	-0-	-40	-0-	2	1	514	2	Y	2					3
							2	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	447	1	1234	2	Y	3					7
							3	9									
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	1051	-0-	-251	-0-	5	1	1043	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
*01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	27	1	1075	2	Y	4					7
							4	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	Y	7	5	1			8
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	1205	-0-	-128	-0-	1201	2	4	9	Y	4	5	1			1
*01	1333	N	850	-0-	-483	-0-	848	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	Y	2	2	1			2
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	324	-0-	-1226	-0-	320	2	4	9	Y	4	6	1			1
*01	3100	N	3483	-0-	383	383	3479	2	4	9	Y	4	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	4670	X	3064	-0-	-1606	-0-	812	1	2249	2	Y	3					7
							3	9									
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	1507	-0-	-1407	-0-	8	1	1493	2	Y	5	23	1			5
							6	9									
*01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	69	1	2709	2	Y	7					12
							8	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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
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	127	-0-	-90	-0-	125	2	2	9	Y	2	3	1			1
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			8
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	868	-0-	-217	-0-	865	2	3	9	Y	3	5	1			1
*01	1085	N	340	-0-	-745	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1	1	1871	2	Y	16	14	1			18
							18	9									
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	1484	-0-	-500	-0-	1477	2	7	9	Y	6	9	1			2
*01	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	Y	4	6	1			1
*01	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1787	2	3	9	Y	3	3	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1761	-0-	-223	-0-	93	1	1659	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
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	1213	-0-	-771	-0-	7	1	1197	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	8	1	2333	2	Y	4					8
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	2	Y	27	17	1			31
							30	9									
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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2	4	9	Y	4	7	1			1
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	2	6	9	Y	5	4	1			2

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1	1	2026	2	Y	-0-					-0-
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	1399	-0-	-678	-0-	1398	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	1860	N	805	-0-	-1055	-0-	803	2	2	9	Y	2	1	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1	1	2135	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
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	1053	-0-	-1055	-0-	1047	2	6	9	Y	5	8	1			1
*01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1633	2	6	9	Y	5	4	1			2

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	93	1	1637	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
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	8	7	1			4
*01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	9	1	2725	2	Y	4					8
							4	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
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1	1	3125	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
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	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3030	2	7	9	Y	6	10	1			2
*01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2684	2	6	9	Y	5	5	1			2

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	5	20	1			5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	24	26	1			20
							26	9									
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	80	-0-	-385	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	279	N	202	-0-	-77	-0-	1	1	199	2	Y	2					3
							2	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2178	-0-	-358	-0-	575	1	1595	2	Y	7					17
							8	9									
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	1146	-0-	-869	-0-	6	1	1136	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
*01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	45	1	1756	2	Y	5					9
							6	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1817	-0-	-1035	-0-	94	1	1697	2	Y	24	33	1			20
							26	9									
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	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	17	1	2778	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
*01	3193	X	2427	-0-	-766	-0-	8	1	2411	2	Y	7					13
							8	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	136	1	2417	2	Y	-0-					-0-
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	2284	-0-	-10	-0-	14	1	2259	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*01	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	8	1	2407	2	Y	5					10
							6	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1364	2	7	9	Y	6	5	1			7
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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	Y	3	5	1			1
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3	3	1			1

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

08	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1329	2	20	9	Y	18	24	1			23
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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	2	6	9	Y	5	8	1			1
*01	1984	N	1193	-0-	-791	-0-	1187	2	6	9	Y	5	4	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

08	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	1	1	2328	2	Y	20	18	1			23
							22	9									
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	56	-0-	-2362	-0-	47	2	9	9	Y	8	12	1			2
*01	2511	X	43	-0-	-2468	-0-	35	2	8	9	Y	7	6	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	150	1	2661	2	Y	38	39	1			32
							42	9									
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	2805	-0-	-295	-0-	17	1	2771	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
*01	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	10	1	2946	2	Y	9					16
							10	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

08	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
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	15	-0-	-16	-0-	2	2	13	9	Y	12	11	1			6
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	Y	7					13

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	128	1	2365	2	Y	28	29	1			24
							31	9									
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	2498	-0-	-447	-0-	15	1	2471	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
*01	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	7	1	2060	2	Y	7					12
							8	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	136	-0-	-143	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
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	151	-0-	-35	-0-	1	1	96	2	Y	49	46	1			23
							54	9									
*01	279	X	211	-0-	-68	-0-	1	1	176	2	Y	31					54
							34	9									

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
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	14	1	236	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
*01	248	N	139	-0-	-109	-0-	132	2	7	9	Y	6					10

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	195	1	3605	2	Y	-0-					-0-
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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	25	1	4106	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
*01	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	14	1	4064	2	Y	13					24
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	1	1	2560	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
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	2728	-0-	-31	-0-	2720	2	8	9	Y	7	11	1			2
*01	2759	N	805	-0-	-1954	-0-	797	2	8	9	Y	7	6	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

08	186	N	164	-0-	-22	-0-	42	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
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	4	1			1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					2

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	1	1	3238	2	N	2	2	1			2
							2	9									
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	2758	-0-	-497	-0-	2733	2	25	9	N	23	36	1			6
*01	3255	X	2544	-0-	-711	-0-	2520	2	24	9	N	22	19	1			9

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	173	1	464	2	N	13					27
							14	9									
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	165	-0-	-238	-0-	1	1	160	2	N	4	19	1			4
							4	9									
*01	434	N	212	-0-	-222	-0-	5	1	200	2	N	6					10
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	3038	N	856	-0-	-2182	-0-	843	2	13	9	N	12	16	1			14
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	273	-0-	-223	-0-	265	2	8	9	N	7	11	1			2
*01	620	N	229	-0-	-391	-0-	221	2	8	9	N	7	6	1			3

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	10557	-0-	-169	-0-	3	1	10547	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
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	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11224	2	32	9	Y	29	46	1			8
*01	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10666	2	30	9	Y	27	24	1			11

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
08	12307	X	11319	-0-	-988	-0-	3	1	11316	2	Y	-0-					-0-
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	10381	-0-	-934	-0-	10339	2	42	9	Y	38	59	1			10
*01	11315	X	10822	-0-	-493	-0-	10783	2	39	9	Y	35	31	1			14

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
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1	1	3993	2	N	7	6	1			8
							8	9									
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	3672	-0-	-327	-0-	3660	2	12	9	N	11	16	1			3
*01	3999	X	3366	-0-	-633	-0-	3356	2	10	9	N	9	8	1			4

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	Y	-0-					139
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	62	1	4172	2	N	1	1	8			124
							1	9									
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									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2200	2	N	3					73
							3	9									
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

08	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	62	1	1194	2	N	1	1	8			200
							1	9									
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

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

08	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					94
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	-0-					65
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	62	1	2421	2	N	-0-					27
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

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	62	1	2033	2	N	11					135
							12	9									
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									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2591	2	N	3					60
							3	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	30	1	1911	2	N	7					78
							8	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					56
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
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

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					35
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	2	N	-0-					21
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	62	1	2967	2	N	-0-					37
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			87
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					10
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					75
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-					175
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	10	1	312	2	N	-0-					155
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	80	1	2389	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					22
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

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
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	23	166	1			28
							25	9									
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									

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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	2	N	4					99
							4	9									
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

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	112	1	3356	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	62	1	2969	2	N	-0-					21
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	N	8					35
							9	9									
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	16	1	1492	2	N	-0-					139
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	36	1	1788	2	N	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3672	-0-	572	572	62	1	3596	2	N	13					32
							14	9									
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

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	74	1	2233	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-
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-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	25					43
							28	9									
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					40
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									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	-0-					23
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	747	-0-	-214	-0-	34	1	713	2	N	-0-					-0-
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					37
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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

08	899	N	882	-0-	-17	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

08	930	N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	-0-					135
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	3	Y	5					107
							6	9									
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					138
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	Y	2					66
							2	9									
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					43
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					74
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	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	3	Y	-0-					71
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	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	Y	2					162
							2	9									
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					463
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	144 9	1 9	1309	2	N	8	179	1			489
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

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
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-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
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
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
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									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
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									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2986	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	118	1	312	2	N	-0-					90
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									

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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2641	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	150	1	3083	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	176	1	3606	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	596	2	Y	-0-					58
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	352	2	Y	-0-					9
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	143	1	2928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

08	930	N	328	-0-	-602	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	71	1	1454	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	126	1	2573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	125	1	2543	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

08	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	147	1	3017	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	142	1	2892	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
08	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	259	1	1929	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	176	1	3617	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	3	2	8			30
							3	9									
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									

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
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	77	1	1582	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2945	N	2503	-0-	-442	-0-	116	1	2385	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

08	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

08	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	723	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	LONGHORN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 097408	COMPL. DATE 01/04/1982				TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9098 - 10453				
08	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	163 1 1 9		3341	2	Y	1	1	1			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	158 1 3 9		3364	2	Y	3	2	1			1
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	164 1 1 9		3471	2	Y	1	1	1			1
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	154 1 1 9		3376	2	Y	1	1	1			1
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	165 1		3453	2	Y	-0-					1
01	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	161 1 4 9		3435	2	Y	4	3	1			2
	PRICE, C. S. ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 097655	COMPL. DATE 01/23/1982				TOTAL DEPTH 10769		PERF. 9235 - 10600				
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	84 1 1 9		1715	2	Y	1	1	1			-0-
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	76 1 2 9		1620	2	Y	2	1	1			1
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 1 9		1575	2	Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	78 1		1629	2	Y	-0-					-0-
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	79 1 2 9		1681	2	Y	2	1	1			1
	STRONG GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 097808	COMPL. DATE 02/06/1982				TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9146 - 10555				
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	95 1 1 9		1947	2	Y	1					30
09	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	83 1 1 9		1768	2	Y	1	1	8			30
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 1 9		1866	2	Y	1					3
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	86 1 6 9		1845	2	Y	5					8
	BURTON, J. L. ESTATE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 098070	COMPL. DATE 01/27/1982				TOTAL DEPTH 10672		PERF.10322 - 10566				
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	44 1		892	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	40 1 1 9		854	2	Y	1	1	1			-0-
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 1 9		844	2	Y	1	1	1			-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
08	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	176	1	1290	2	Y	1					21
							1	9									
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									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	128	1	330	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	112	1	2291	2	Y	-0-					-0-
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					-0-
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-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	256	1	1299	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
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-

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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	101	1	513	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	283	1	2165	2	Y	1					25
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

08	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	142 3	1 9	2910	2	Y	3	1	1			2
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	146 2	1 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 4	1 9	3248	2	Y	4	4	1			1
12	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	148 2	1 9	3097	2	Y	2					3
01	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	149 1	1 9	3187	2	Y	1	3	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	214	1	1087	2	Y	-0-					18
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210 1	1 9	1065	2	Y	1					19
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	221 9	1 9	1076	2	Y	8	24	1			3
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	208 9	1 9	1004	2	Y	8					11
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	218 7	1 9	1040	2	Y	6					17
01	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	221 9	1 9	1036	2	Y	8	23	1			2

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	85	1	1746	2	Y	-0-					-0-
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-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	93 2	1 9	1911	2	Y	2	1	1			1
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	86 2	1 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 2	1 9	1911	2	Y	2	3	1			1

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
08	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	570	1 2 9	2893	2	Y	2					37
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	544	1 1 9	2761	2	Y	1					38
10	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	574	1 20 9	2794	2	Y	18	48	1	2	8	6
11	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	572	1 17 9	2753	2	Y	15					21
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	575	1 13 9	2748	2	Y	12					33
01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	573	1 22 9	2687	2	Y	20	47	1			6

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
08	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	122	1	2497	2	Y	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	121	1 2 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 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 1 9	2503	2	Y	1	2	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2751	-0-	-132	-0-	128	1 2 9	2621	2	Y	2	1	1			1
09	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	115	1 2 9	2436	2	Y	2	2	1			1
10	2945	N	2732	-0-	-213	-0-	123	1 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 1 9	2322	2	Y	1					1
01	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	108	1 2 9	2305	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2925	2	Y	2	1	1			1
09	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	133	1 2 9	2834	2	Y	2	2	1			1
10	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	137	1 1 9	2892	2	Y	1	1	1			1
11	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	129	1 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 3 9	3330	2	Y	3	3	1			1

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
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1856	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	138	1	2835	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1	2368	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	102	1	2090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	143	1	2914	2	Y	1					30
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

08	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	137	1	2816	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	114	1	2352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	2910	2	Y	3	1	1			2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	71	1 1 9	1458	2	Y	1					1
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	63	1	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	1424	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	3422	2	Y	3	1	1			2
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

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
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2347	2	Y	3	1	1			2
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

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
08	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	113	1	2317	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
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									

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
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	111	1	2279	2	Y	1					30
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	98	1	2013	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					-0-
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	643	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	2	Y	-0-					24
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	434	1	3177	2	Y	1					25
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	-0-					22
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	154	1	3169	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1	3387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1 3	2093	2	Y	3	1	1			2
09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	69	1 4	1474	2	Y	4	4	1			2
10	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	71	1 1	1509	2	Y	1	1	1			2
11	2130	N	1546	-0-	-584	-0-	67	1 2	1477	2	Y	2	2	1			2
12	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	60	1 1	1249	2	Y	1					3
01	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	52	1	1111	2	Y	-0-	3	1			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	136	1 3	2793	2	Y	3	1	1			2
09	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	125	1 2	2662	2	Y	2	3	1			1
10	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	128	1 1	2703	2	Y	1	1	1			1
11	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	118	1 1	2597	2	Y	1	1	1			1
12	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	130	1 1	2718	2	Y	1					2
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	125	1 2	2675	2	Y	2	3	1			1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	85	1 1	1749	2	Y	1					1
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	75	1 1	1598	2	Y	1	1	1			1
10	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	83	1 1	1744	2	Y	1	1	1			1
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 1	1094	2	Y	1					1
01	1829	N	1221	-0-	-608	-0-	55	1	1166	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2965	-0-	-135	124	137	1 2 9	2826	2	Y	2	1	1			1
09	2641	X	2517	-0-	-124	-0-	113	1 1 9	2403	2	Y	1	2	1			-0-
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2710	2	Y	1	1	1			-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2642	2	Y	1	1	1			-0-
12	2139	X	1927	-0-	-212	-0-	87	1 1 9	1839	2	Y	1					1
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2352	2	Y	1	1	1			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
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	2839	2	Y	3	1	1			2
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2727	2	Y	2	3	1			1
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2800	2	Y	1	1	1			1
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2693	2	Y	1	1	1			1
12	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	120	1 1 9	2517	2	Y	1					2
*01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2739	2	Y	3	4	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	121	1	2472	2	Y	-0-					-0-
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 1 9	2645	2	Y	1	1	1			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2359	2	Y	1					1
01	2573	N	2099	-0-	-474	-0-	94	1 1 9	2004	2	Y	1	1	1			1

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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	177	1	3621	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
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									

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
08	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3144	-0-	44	44	146	1	2998	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2825	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
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									

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
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1935	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	88	1	1807	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	85	1	1764	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-					-0-
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

08	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	183	1	3749	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	82 2	1 9	1685	2	Y	2	1	1			1
09	2040	N	1693	-0-	-347	-0-	76 2	1 9	1615	2	Y	2	2	1			1
10	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	61 1	1 9	1289	2	Y	1	1	1			1
11	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	64 1	1 9	1398	2	Y	1	1	1			1
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	68 1	1 9	1422	2	Y	-0-					1
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1501	2	Y	1	2	1			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1935	-0-	-421	-0-	90 1	1 9	1845	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	92 1	1 9	1954	2	Y	1	1	1			-0-
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	1 9	1979	2	Y	1					1
01	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	91 1	1 9	1952	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					-0-
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-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1066	2	Y	-0-					18
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									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

08	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	74	1	1522	2	Y	-0-					-0-
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-					-0-
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									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	597	1	2376	2	Y	5					44
							6	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	227	1	1149	2	Y	-0-					18
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	92	1	1889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2147	X	147	-0-	-2000	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	104	1	2106	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	115	1	2351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2541	2	Y	3	1	1			2
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2365	2	Y	2	1	1			1
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	2922	2	Y	-0-					1
*01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2855	2	Y	2	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1 6 9	3083	2	Y	5	2	1			3
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

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	116	1 2 9	2388	2	Y	2	1	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	149	1	3047	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

08	3038	N	2696	-0-	-342	-0-	125	1	2571	2	Y	-0-					-0-
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	68	1	1400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	1					30
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	10	1	1			26
							11	9									
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	112	1	2299	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1862	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1583	-0-	-1331	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1	3711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1538	2	Y	1					1
							1	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	-0-					-0-
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	121	1	2483	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	307	1	2243	2	Y	1					25
							1	9									
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									

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
08	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	105	1	2139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	104	1	2129	2	Y	-0-					-0-
								9									
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-					-0-
								9									
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	99	1	2100	2	Y	-0-					-0-
								9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	95	1	2083	2	Y	-0-					-0-
								9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	2	Y	-0-					-0-
								9									
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	99	1	2125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-
								9									
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									

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
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	161	1	3295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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
								9									
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	153	1	3264	2	Y	3	3	1			1
							3	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
08	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	86	1	1764	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	64	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
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									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1959	2	Y	1					1
							1	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	134	1	2836	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	113	1	2477	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	Y	1					3
							1	9									
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	165	1	3380	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	152	1	3229	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	149	1	3149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	134	1	2810	2	Y	1					2
							1	9									
*01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	153	1	3279	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

08	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

08	14B2 EXT		3502	-0-	3502	5782	164	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3768	-0-	3768	9550	169	1	3593	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
10	12974	X	3424	-0-	-9550	-0-	154	1	3269	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	126	1	2780	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3906	X	2076	-0-	-1830	-0-	95	1	1978	2	Y	3					5
							3	9									
01	3906	X	1945	-0-	-1961	-0-	87	1	1852	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	110	1	2254	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	159	1	3248	2	Y	-0-					20
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
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									

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
08	1581	X	962	-0-	-619	-0-	124	1	838	2	Y	-0-					38
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

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
08	1209	N	853	-0-	-356	-0-	135	1	718	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	278	1	1415	2	Y	-0-					18
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									

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
08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	84	1	1722	2	Y	10	1	1			26
							11	9									
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

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
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	78	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	80	1	1704	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	67	1	1479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	75	1	1572	2	Y	1					2
							1	9									
01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	72	1	1537	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2431	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	2166	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	99	1	2077	2	Y	1					2
							1	9									
*01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1	2149	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	2	Y	4	25	1			6
							4	9									
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1	2426	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	108	1	2376	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2381	2	Y	1					7
							1	9									
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	111	1	2365	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

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
08	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	83	1	1764	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	102	1	2140	2	Y	1					1
							1	9									
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					-0-
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2209	-0-	-1418	-0-	103	1	2104	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	309	X	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	279	1	1484	2	Y	-0-					88
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	123	1	2529	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	102	1	2081	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	118	1	2430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	31	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
08	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	394	1	1998	2	Y	-0-					18
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	188	172	1	2	8	82
							207	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	328	1	1703	2	Y	-0-					42
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	140	1	2862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	80	-0-	-323	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

08	2302	X	2069	-0-	-233	-0-	97	1	1972	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	566	1	2872	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

08	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	178	1	3644	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2708	2	Y	-0-					5
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	Y	-0-					-0-
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
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									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	53	1	249	2	Y	-0-					33
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	91	1	1864	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	181	1	3714	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

08	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	123	1	2524	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	135	-0-	-578	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
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

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	102	1 4 9	2082	2	Y	4	2	1			3
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	96	1 6 9	2047	2	Y	5	5	1			3
10	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	95	1 1 9	2010	2	Y	1	1	1			3
11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	90	1 2 9	1978	2	Y	2	2	1			3
12	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	96	1 1 9	2006	2	Y	1					4
01	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	89	1 8 9	1895	2	Y	7	8	1			3

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2055	-0-	-611	-0-	96	1 2 9	1957	2	Y	2	1	1			1
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2295	2	Y	2	2	1			1
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2263	2	Y	1	1	1			1
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2321	2	Y	1	1	1			1
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2429	2	Y	1					2
*01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2425	2	Y	2	3	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2557	2	Y	3	1	1			2
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2496	2	Y	2	3	1			1
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	2381	2	Y	1	1	1			1
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2445	2	Y	1	1	1			1
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2547	2	Y	1					2
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	107	1 3 9	2287	2	Y	3	4	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	-0-					5
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2336	2	Y	-0-					5
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2272	2	Y	1	1	8			5
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 26 9	2240	2	Y	24					29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	864	1	17702	2	Y	142	180	1			229
							156	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	14581	-0-	-1973	-0-	673	1	13802	2	Y	96	166	1			114
							106	9									
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									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181195	X	90838	-0-	-90357	-0-	155	1	90387	2	N	269	202	1			212
							296	9									
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									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	76386	-0-	76386	907300	155	1	76035	2	N	178	194	1			194
							196	9									
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									

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
08	94333	X	69483	-0-	-24850	-0-	3231	1	66220	2	N	29	14	1			19
							32	9									
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									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
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	803	-0-	-375	-0-	775	2	28	9	N	25					119

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					10
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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	805	1	1962	2	N	-0-					65
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
08	682	N	253	-0-	-429	-0-	53	1	200	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	285	1	819	2	Y	-0-					6
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									

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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	147	1	1036	2	Y	-0-					23
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

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-					16
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									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					19
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	133	1	1664	2	N	1	1	8			124
							1	9									
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									

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
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	Y	-0-					69
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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

08	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	190	1	1346	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	144	1	2340	2	Y	-0-					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					32
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

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
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					25
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					60
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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	100	1	378	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

08	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	209	1	1777	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-					28
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

08	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	152	1	1907	2	Y	-0-					10
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	97	1	1579	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

08	1333	N	991	-0-	-342	-0-	85	1	906	2	N	-0-					101
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

08	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	296	1	1198	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

08	992	X	323	-0-	-669	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					26
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	310	1	1251	2	Y	-0-					112
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	308	1	2628	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

08	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					25
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	250	1	948	2	Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1526	2	N	-0-					164
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

08	558	N	164	-0-	-394	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					4
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	699	1	588	2	Y	-0-					19
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-					41
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									

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
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					85
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
08	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	139	1	2261	2	N	-0-					25
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
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	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					29
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
08	744	N	516	-0-	-228	-0-	30	1	486	2	N	-0-					69
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					-0-
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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	N	-0-	100	5			-0-
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-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	243	-0-	-439	-0-	14	1	229	2	N	-0-					45
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

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					25
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

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	750	2	N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					49
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					29
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

08	682	N	591	-0-	-91	-0-	34	1	557	2	N	-0-					52
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					44
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

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	N	-0-					24
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					122
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-					206
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	898	-0-	-218	-0-	52	1	846	2	N	-0-					27
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

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	N	-0-					55
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					35
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

08	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	154	1	2510	2	Y	-0-					46
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	294	-0-	-264	-0-	159	1	134	2	N	1	1	8			34
							1	9									
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

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
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	119	1	1936	2	N	-0-					74
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									

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
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	310	1	175	2	N	-0-					26
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

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	139	1	2262	2	N	27	1	8			49
							30	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1717	-0-	-1538	-0-	531	1	1184	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
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									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	166	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	151	1	447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					41
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	14B2 EXT	-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

08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	N	-0-					31
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

08	558	N	397	-0-	-161	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			134
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	1	1363	2	N	3	3	8			134
							3	9									
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1819	2	N	1	1	8			134
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

08	682	N	657	-0-	-25	-0-	49	1	608	2	Y	-0-					32
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	65	1	55	2	Y	-0-					67
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	100	1	1628	2	N	-0-					54
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	56	1	1227	2	N	2	2	8			54
							2	9									
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

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
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					125
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

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
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	2	N	-0-					82
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

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
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	154	1	2503	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					49
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	2345	2	N	-0-					104
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									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	56	1	904	2	N	-0-					82
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

08	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	138	1	2235	2	N	-0-					85
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	5	5	8			87
							6	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	8			109
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	883	-0-	-171	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					44
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	46	1	742	2	N	-0-					94
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	26	1	421	2	N	-0-					47
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SHUT IN		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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	108	1	1107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-					25
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

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

08	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	2170	2	20	9	Y	18	21	1	1	8	3
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	2574	-0-	-681	-0-	2539	2	35	9	Y	32	40	1			13
01	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2645	2	13	9	Y	12	17	1			8

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	878	-0-	-207	-0-	78	1	800	2	N	-0-					-0-
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									

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	167	1	1717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

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
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1212	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	72	1	1170	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	69	1	1124	2	N	2	2	8			115
							2	9									
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	72	1	1067	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	78	1	1127	2	N	4	4	8			115
							4	9									
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1141	2	N	1	1	8			115
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	58	1	854	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1085	N	711	-0-	-374	-0-	46	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	49	1	716	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
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
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					155
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	1042	2	N	1	1	8			155
							1	9									
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	2	N	1	1	8			155
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					65
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					26
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

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

08	651	X	145	-0-	-506	-0-	145	2			Y	-0-					21
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

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2463	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	357	1	1409	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	328	1	1641	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	380	1	2124	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	251	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	295	1	1716	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

08	651	N	570	-0-	-81	-0-	173	1	397	2	N	-0-					26
09	1380	N	638	-0-	-742	-0-	86	1	552	2	N	-0-					26
10	1364	N	644	-0-	-720	-0-	112	1	532	2	N	-0-					26
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	88	1	569	2	N	-0-					26
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	99	1	476	2	N	-0-					26
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	97	1	413	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	22	1	365	2	N	-0-					28
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	13	1	295	2	N	-0-					28
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	11	1	285	2	N	-0-					28
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	2	N	-0-					28
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	-0-					28
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					45
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	57	1	1255	2	N	-0-					45
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	62	1	1568	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	50	1	1272	2	N	-0-					45
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1361	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	56	1	1404	2	N	1	1	8			45
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					27
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	2	N	-0-					27
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	8	1	214	2	N	-0-					27
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	2	N	-0-					27
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	184	2	N	-0-					27
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	220	1	2262	2	Y	-0-					-0-
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-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	132	1	2147	2	N	-0-					107
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

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					155
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	5	5	8			117
							6	9									
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									

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
08	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	123	1	2719	2	N	2	2	8			130
							2	9									
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									

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
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	101	1	1644	2	N	-0-					199
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

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
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					69
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

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
08	1147	N	652	-0-	-495	-0-	198	1	454	2	N	-0-					25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	3	8			102
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

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	99	1	1022	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

08	651	X	130	-0-	-521	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					127
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

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

08	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	104	1	1686	2	N	1	1	8			119
							1	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

08	527	N	394	-0-	-133	-0-	23	1	371	2	N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	10	2	8			130
							11	9									
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									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	8			27
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

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

08	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	2			Y	-0-					75
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	1126	-0-	-672	-0-	1126	2			Y	-0-					75
01	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			Y	-0-					75

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					120
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

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	155	1	1592	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	66	1	676	2	N	-0-					34
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	-0-					32
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

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1006	-0-	-358	-0-	58	1	947	2	N	1	1	8			95
							1	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2011	-0-	-1089	684	117	1	1894	2	N	-0-					26
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	160	1	1646	2	N	2	2	8			100
							2	9									
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									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	27	5			-0-
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-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	43	1	692	2	N	-0-					172
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

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

08	434	N	273	-0-	-161	-0-	24	1	249	2	N	-0-					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					27
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
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404																	
08	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	241	1	900	2	N	-0-					104
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
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404																	
08	1922	X	76	-0-	-1846	-0-	16	1	60	2	N	-0-					44
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
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074																	
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	90	1	927	2	Y	-0-					-0-
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-
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430																	
08	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	100 2	1 9	2198	2	N	2	2	8			181
09	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	102 2	1 9	2414	2	N	2	2	8			181
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	2355	2	N	3	3	8			181
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	2094	2	N	3	3	8			181
12	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	109 2	1 9	1841	2	N	2	2	8			181
01	2480	N	1442	-0-	-1038	-0-	103 1	1 9	1338	2	N	1	1	8			181

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 #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					73
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					189
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					127
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	95	1	1536	2	N	-0-					-0-
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	54	1	876	2	N	-0-					195
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	63	1	648	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	146	1	2368	2	N	-0-					66
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									

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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					67
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	184	1	2990	2	N	14					205
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	89	1	1440	2	N	-0-					28
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					66
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					35
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	43	1	694	2	N	-0-					74
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	153	-0-	-653	-0-	9	1	144	2	N	-0-					202
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

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 #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					112
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

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	143	1	3143	2	N	-0-					123
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	407	-0-	-957	-0-	24	1	383	2	N	-0-					133
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1179	-0-	-774	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					134
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

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	371	1	1502	2	Y	-0-					77
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

08	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	235	1	2934	2	N	-0-					148
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

08	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	242	1	1461	2	Y	-0-					-0-
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-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

08	3100	N	3082	-0-	-18	22	134	1	2948	2	N	-0-					117
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	285	1	4637	2	Y	1	1	8			226
							1	9									
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									

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
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	118	1	1477	2	N	1	1	8			145
							1	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	409	1	2361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	188	1	1603	2	N	-0-					165
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	153	1	1567	2	Y	-0-					-0-
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-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	28	-0-	-530	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			152
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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	1018	2			N	-0-					40
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	26	1	425	2	N	1	1	8			137
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	4402	X	2644	-0-	-1758	-0-	819	1	1825	2	Y	-0-					53
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

08	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	480	1	1939	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			Y	-0-					9
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	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			Y	-0-					9
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	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
08	4557	X	2321	-0-	-2236	-0-	244	1	2077	2	Y	-0-					74
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	Y	-0-					38
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1330	-0-	-871	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					78
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

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	301	1	1138	2	N	1	1	8			148
							1	9									
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-	961	1	7376	2	N	52					162
							57	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	174	1	1480	2	Y	-0-					67
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	2363	1	6780	2	N	28	173	1	3	8	44
							31	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	119	1	684	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	219	1	2745	2	N	2	2	8			44
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	737	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

08	11811	X	1018	-0-	-10793	-0-	1018	2			Y	-0-					34
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

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

08	16771	X	14965	-0-	-1806	-0-	14885	2	80	9	Y	73	60	1	1	8	81
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	14541	-0-	-1021	-0-	14425	2	116	9	Y	105	126	1			46
01	15283	X	13470	-0-	-1813	-0-	13393	2	77	9	Y	70	66	1			50

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

08	38750	X	35721	-0-	-3029	-0-	35545	2	176	9	Y	160	126	1	3	8	166
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	33138	-0-	-3318	-0-	32911	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

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
08	18693	X	17636	-0-	-1057	-0-	1022	1	16608	2	N	5	5	8			94
							6	9									
09	18090	X	16238	-0-	-1852	-0-	697	1	15370	2	N	155	177	1	22	8	50
							171	9									
10	18693	X	15226	-0-	-3467	-0-	574	1	14597	2	N	50	10	8			90
							55	9									
11	17460	X	16920	-0-	-540	-0-	635	1	16086	2	N	181	183	1	9	8	79
							199	9									
12	18042	X	16645	-0-	-1397	-0-	662	1	15762	2	N	201	181	1	21	8	78
							221	9									
01	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	659	1	16545	2	N	181	166	1	15	8	78
							199	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	636	1	10327	2	Y	86	92	1	6	8	25
							95	9									
09	12390	X	10197	-0-	-2193	-0-	437	1	9643	2	Y	106	78	1	16	8	37
							117	9									
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	429	1	10906	2	Y	98	89	1	10	8	36
							108	9									
11	10890	X	10524	-0-	-366	-0-	397	1	10053	2	Y	67	7	8			96
							74	9									
12	11253	X	9737	-0-	-1516	-0-	387	1	9216	2	Y	122	92	1	14	8	112
							134	9									
01	11439	X	6323	-0-	-5116	-0-	242	1	6072	2	Y	8	95	1	8	8	17
							9	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	13193	-0-	-1005	-0-	759	1	12337	2	Y	88	90	1	7	8	24
							97	9									
09	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	553	1	12202	2	Y	140	99	1	19	8	46
							154	9									
10	13919	X	11551	-0-	-2368	-0-	433	1	11018	2	Y	91	93	1	7	8	37
							100	9									
11	12780	X	12463	-0-	-317	-0-	470	1	11918	2	Y	68	7	8			98
							75	9									
12	13330	X	12307	-0-	-1023	-0-	492	1	11698	2	Y	106	84	1	19	8	101
							117	9									
*01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	544	1	13667	2	Y	16	86	1	16	8	15
							18	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33697	X	30147	-0-	-3550	-0-	29952	2	195	9	Y	177	237	1	1	8	62
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	27554	-0-	-3353	-0-	27363	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

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
08	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19159	2	118	9	N	107	5	8			224
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	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17623	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			135
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

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

08	117707	X	95481	-0-	-22226	-0-	750 977	1 9	93754	2	N	888	893	1	23	8	89
09	113910	X	87399	-0-	-26511	-0-	750 1133	1 9	85516	2	N	1030	903	1	79	8	137
10	117707	X	83080	-0-	-34627	-0-	743 1041	1 9	81296	2	N	946	877	1	29	8	177
11	105510	X	74035	-0-	-31475	-0-	725 1000	1 9	72310	2	N	909	906	1	27	8	153
12	97960	X	77465	-0-	-20495	-0-	775 975	1 9	75715	2	N	886	902	1	62	8	75
01	95480	X	15237	-0-	-80243	-0-	105 579	1 9	14553	2	N	526	366	1	1	8	234

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

08	262167	X	187856	-0-	-74311	-0-	310 1142	1 9	186404	2	N	1038	1052	1	1	8	270
09	232920	X	182548	-0-	-50372	-0-	300 1143	1 9	181105	2	N	1039	903	1			406
10	223510	X	192048	-0-	-31462	-0-	310 1178	1 9	190560	2	N	1071	1104	1			373
11	201000	X	181981	-0-	-19019	-0-	300 1448	1 9	180233	2	N	1316	1288	1			401
12	201004	X	174713	-0-	-26291	-0-	310 1280	1 9	173123	2	N	1164	1118	1	1	8	446
01	192045	X	164190	-0-	-27855	-0-	310 1287	1 9	162593	2	N	1170	1265	1			351

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

08	339047	X	227218	-0-	-111829	-0-	701 2160	1 9	224357	2	N	1964	1918	1	74	8	122
09	298140	X	204242	-0-	-93898	-0-	672 2386	1 9	201184	2	N	2169	1778	1	255	8	258
10	286347	X	194595	-0-	-91752	-0-	694 1852	1 9	192049	2	N	1684	1738	1	102	8	102
11	261420	X	184767	-0-	-76653	-0-	674 2279	1 9	181814	2	N	2072	1810	1	119	8	245
12	250201	X	180236	-0-	-69965	-0-	695 2185	1 9	177356	2	N	1986	1812	1	179	8	240
01	227230	X	167093	-0-	-60137	-0-	693 2146	1 9	164254	2	N	1951	1918	1	129	8	144

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
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

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					95
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					5
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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	Y	18	54	1	4	8	20
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

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
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-					71
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									

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
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	41	1	1824	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	-0-					10
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	Y	-0-					33
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									

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					38
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									

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					27
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									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	28	1			10
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

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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	Y	7	37	1			11
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

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	-0-					37
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									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					11
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									

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
08	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2049	2	15	9	Y	14	55	1			20
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

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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	Y	-0-					23
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									

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
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	18	1	785	2	Y	-0-					4
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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
08	56575	X	46753	-0-	-9822	-0-	2097	1	44509	2	N	134	171	1	13	8	85
							147	9									
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									

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
08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	1091	1	48934	2	N	123	174	1	8	8	90
							135	9									
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									

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
*02	140784	X	65297	-0-	-75487	-0-	517	1	63106	2	N	1522	1227	1	155	8	247
							1674	9									
03	135656	X	91607	-0-	-44049	-0-	6128	1	83617	2	N	1693	1569	1	209	8	162
							1862	9									
04	95381	X	95381	-0-	-0-	-0-	6029	1	87652	2	N	1545	1249	1	286	8	172
							1700	9									
05	102102	X	102102	-0-	-0-	-0-	6208	1	94092	2	N	1638	1378	1	255	8	177
							1802	9									
06	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	5937	1	84047	2	N	1235	1231	1	109	8	72
							1359	9									
07	98549	X	89297	-0-	-9252	-0-	6271	1	81714	2	N	1193	1065	1	38	8	162
							1312	9									
08	102114	X	83185	-0-	-18929	-0-	6291	1	75656	2	N	1125	1057	1	95	8	135
							1238	9									
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									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

*02	533029	X	231944	-0-	-301085	-0-	226468	2	5476	9	N	4978	4571	1	481	8	183
03	232811	X	232811	-0-	-0-	-0-	215	1	227679	2	N	4470	4060	1	345	8	248
							4917	9									
04	200604	X	200604	-0-	-0-	-0-	201	1	196412	2	N	3628	3313	1	440	8	123
							3991	9									
05	204879	X	178681	-0-	-26198	-0-	197	1	174983	2	N	3183	2763	1	328	8	215
							3501	9									
06	198270	X	152686	-0-	-45584	-0-	182	1	149346	2	N	2871	2807	1	141	8	138
							3158	9									
07	204879	X	141389	-0-	-63490	-0-	188	1	138540	2	N	2419	2260	1	45	8	252
							2661	9									
08	204879	X	124270	-0-	-80609	-0-	184	1	121745	2	N	2128	1876	1	104	8	400
							2341	9									
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									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1243	-0-	-1268	-0-	162	1	1081	2	Y	-0-					51
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					102

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	720	2	Y	-0-					33
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					66

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					24
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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	24					48

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	-0-					4
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	163	1	1371	2	Y	-0-					4
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	142	1	1188	2	Y	-0-					18
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					102

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					83
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					32
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	Y	18	53	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	Y	-0-					30
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	105	1	1009	2	N	-0-					72
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	465	N	449	-0-	-16	-0-	42	1	407	2	N	-0-					13
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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	Y	-0-					12
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	254	1	1378	2	N	9					99
							10	9									
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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					78
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	111	1	1062	2	N	-0-					43
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

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

08	930	N	704	-0-	-226	-0-	66	1	638	2	N	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	79	1	998	2	N	20			58
							22	9							
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-			28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	100	1	1257	2	N	5			87
							6	9							
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-			40
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-			55
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					67
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

08	961	N	918	-0-	-43	-0-	67	1	851	2	N	-0-					52
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					53
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	81 1	1 9	1017	2	N	1					48
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1248	2	N	2					50
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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33
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

08	899	N	736	-0-	-163	-0-	54 1	1 9	681	2	N	1					48
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

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1299	2	Y	11					45
							12	9									
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									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	929	-0-	-32	-0-	68	1	855	2	Y	5					35
							6	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					43
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

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3100	N	2643	-0-	-457	2326	409	1	2217	2	Y	15	26	1			27
							17	9									
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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	226	1	1226	2	Y	5	15	1			15
							6	9									
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					62
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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2026	-0-		-609	-0-	315	1	1710	2	Y	1	20	1			21
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	16					46
								18	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	179	1	971	2	Y	5	12	1			12
								6	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2100	-0-		-163	-0-	153	1	1930	2	Y	15					58
								17	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-		-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	133	1	1675	2	Y	5					40
							6	9									
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-

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
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	48	1	612	2	N	3					33
							3	9									
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

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
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1264	2	N	2					60
							2	9									
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	148	1	1027	2	N	2					62
							2	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	N	-0-					27
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	3					30
							3	9									
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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	66	1	838	2	N	-0-					52
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

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
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	274	1	2099	2	N	2					87
							2	9									
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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	N	3					28
							3	9									
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

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	N	-0-					27
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

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	61	1	772	2	N	3					65
							3	9									
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

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	86	1	659	2	N	3					80
							3	9									
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

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	119	1	912	2	N	-0-					60
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

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

08	14B2 EXT		1811	-0-	1811	12501	133	1	1675	2	N	3					53
							3	9									
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

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

08	961	N	796	-0-	-165	-0-	91	1	699	2	N	5					77
							6	9									
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

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					43
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

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	-0-					33
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

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
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-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

08	372	N	267	-0-	-105	-0-	20	1	247	2	N	-0-					43
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

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	937	2	N	9					87
							10	9									
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

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

08	496	N	366	-0-	-130	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

08	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	265	1	2030	2	N	5					97
							6	9									
09	2400	X	2252	-0-	-148	-0-	284	1	1965	2	N	3					100
							3	9									
10	2480	X	2131	-0-	-349	-0-	345	1	1786	2	N	-0-	1	5			99
11	2280	X	2144	-0-	-136	-0-	358	1	1774	2	N	11					110
							12	9									
12	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	375	1	1868	2	N	4	97	1			17
							4	9									
01	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	342	1	1823	2	N	-0-					17

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	590	1	1216	2	N	5					70
							6	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	592	1	1361	2	N	30					100
							33	9									
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

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63
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

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	N	1					85
							1	9									
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

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	273	1	2091	2	N	-0-					40
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

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	N	4					47
							4	9									
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

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	151	1	1157	2	N	-0-					94
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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	413	2	N	10					62
							11	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	237	1	2280	2	N	14					57
							15	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	988	2	N	5					35
							6	9									
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	135	1	1294	2	N	8					55
							9	9									
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	226	1	1733	2	N	5					35
							6	9									
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

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
08	403	N	202	-0-	-201	-0-	5	1	178	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
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-

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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	17	8			-0-
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-

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	8			1
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-

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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-
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-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	27	1	876	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
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									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1550	X	1358	-0-	-192	-0-	37	1	1318	2	Y	3	3	8					2
							3	9											
09	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	32	1	1121	2	Y	4	2	1	4	8			-0-
							4	9											
10	1798	X	1442	-0-	-356	-0-	38	1	1401	2	Y	3	3	8					-0-
							3	9											
11	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	39	1	1352	2	Y	5	5	8					-0-
							6	9											
12	1736	X	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1551	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
01	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	46	1	1375	2	Y	8	6	8					2
							9	9											

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	-0-							1
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	1350	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	46	1	1373	2	Y	-0-							-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

08	713	N	645	-0-	-68	-0-	18	1	627	2	Y	-0-							1
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
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-

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
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	2	Y	7	2	8			58
							8	9									
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									

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
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	2					27
							2	9									
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									

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	23	3	8			74
							25	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	49	1	1747	2	Y	-0-					2
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	18	1	653	2	Y	-0-					-0-
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-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	35	1	2120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2511	2	Y	17	1	8			77
							19	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	Y	-0-						2
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-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
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										

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	74	1	2359	2	Y	13	23	1				10
							14	9										
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										

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	14	24	1				11
							15	9										
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										

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
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	60	1	1907	2	Y	26	48	1			19
							29	9									
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									

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
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	51	1	1738	2	Y	35	2	8			96
							39	9									
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									

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
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	47	1	1133	2	Y	28	3	8			86
							31	9									
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									

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
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	60	1	2055	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
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									

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
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1510	2	Y	17	3	8			56
							19	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
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									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	18	1	1	17	8	-0-
							20	9									
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-

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
08	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	78	1	2490	2	Y	44	52	1			49
							48	9									
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									

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
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	89	1	2846	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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									

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
08	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	71	1	2271	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
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									

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
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	87	1	2390	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2865	-0-		-18	-0-	86	1	2751	2	Y	25	43	1			19
								28	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	81	1	2846	2	Y	13					126
								14	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2977	X	2977	-0-		-0-	-0-	82	1	2895	2	Y	-0-					7
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									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	73	1	1992	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
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									

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
08	5177	X	4307	-0-	-870	-0-	151	1	4146	2	N	9	1	8			202
							10	9									
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									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	122	1	3884	2	Y	15	16	1			17
							17	9									
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									

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
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	10	1			-0-
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-

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
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	110	1	3514	2	Y	22	25	1			24
							24	9									
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									

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
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	48	1	2939	2	Y	25	3	8			86
							28	9									
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									

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
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	54	1	3301	2	Y	8	3	8			21
							9	9									
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									

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
08	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	105	1	3368	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
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									

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
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	2	Y	9	3	8			24
							10	9									
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									

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
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
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									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
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-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3683	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
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									

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
08	2573	N	2065	-0-	-508	-0-	62	1	1971	2	Y	29	38	1			33
							32	9									
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									

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
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
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									

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
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	100	1	2442	2	Y	10	3	8			23
							11	9									
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									

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	CUMULATIVE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	20717	-0-	-890	-0-	20647	2	70	9	N	64	4	8			214
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

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
08	30814	X	28813	-0-	-2001	-0-	28631	2	182	9	Y	165	181	1	17	8	42
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

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71331	X	63851	-0-	-7480	-0-	63470	2	381	9	Y	346	321	1	2	8	133
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

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42129	X	38646	-0-	-3483	-0-	38308	2	338	9	Y	307	370	1	17	8	73
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

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	4	1			-0-
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-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			21
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2508	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	11
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	8			13
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1					1
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					12
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	Y	1	1	8			24
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					24
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	Y	4					28
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	Y	3	2	8			19
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					28
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

08	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			Y	-0-					7
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			Y	-0-					3
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

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
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					23
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	8			46
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			Y	-0-					27
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

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
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					49
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					46
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

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
08	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			68
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5016	2	11	9	Y	10	4	8			72
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4119	2	7	9	Y	6	2	8			22
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3843	2	19	9	Y	17	2	8			45
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

08	1457	X	1098	-0-	-359	-0-	1098	2			Y	-0-					15
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

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					4
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

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			Y	-0-					33
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9	N	7	7	8			250
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			Y	-0-					9
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

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
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					6
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1					8
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4020	2	17	9	Y	15	7	8			27
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1560	-0-	-1416	-0-	1558	2	2	9	Y	2	2	8			8
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

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
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1251	2	4	9	Y	4	12	1			16
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

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					19
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1040	2	3	9	Y	3					38
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

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					9
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	2100	X	2003	-0-	-97	-0-	2003	2			Y	-0-					30
12	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1806	2	3	9	Y	3					33
01	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			Y	-0-					33

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			Y	-0-					20
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

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
08	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	8			52
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

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
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2387	2	4	9	Y	4	3	8			23
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					1
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			4
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1540	-0-	-537	-0-	1538	2	2	9	Y	2	2	8			34
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1890	2			Y	-0-					4
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			Y	-0-					15
12	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1948	2	4	9	Y	4					19
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1670	-0-	-1027	-0-	1670	2			Y	-0-					15
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	2166	2	10	9	Y	9	5	8			24
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					22
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

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
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					29
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2456	2	4	9	Y	4					33
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					33

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			Y	-0-					14
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			Y	-0-					6
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	5	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2454	2	15	9	Y	14					19
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					46
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

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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					52
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

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	Y	6					31
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	Y	2	2	8			40
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1461	-0-	-864	-0-	1461	2			Y	-0-					56
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

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
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	Y	5	3	8			18
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

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
08	3100	N	3297	-0-	197	924	3297	2			Y	-0-					6
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

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
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4					15
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

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
08	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			125
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

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
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1308	2	3	9	Y	3					7
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	3	8			18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	13	1			13
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

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1483	2			Y	-0-					18
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					8
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					7
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3800	2	6	9	Y	5	2	8			28
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3627	2	9	9	Y	8	2	8			61
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	1	8			98
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			160
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			Y	-0-					24
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	2	18	9	Y	16	28	1	2	8	23
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2841	2	15	9	N	14	1	8			160
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5960	2	2	9	Y	2	2	8			71
09	5970	X	5255	-0-	-715	-0-	5253	2	2	9	Y	2	2	8			71
10	6169	X	5213	-0-	-956	-0-	5211	2	2	9	Y	2	2	8			71
11	5820	X	4917	-0-	-903	-0-	4917	2			Y	-0-					71
12	6014	X	5200	-0-	-814	-0-	5190	2	10	9	Y	9					80
01	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	5404	2			Y	-0-					80

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
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	2	8			26
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

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
08	1209	X	866	-0-	-343	-0-	866	2			Y	-0-					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	2421	2			Y	-0-					15
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

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
08	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3511	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	24
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

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
08	1023	N	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			164
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

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2186	-0-	-573	-0-	2186	2			Y	-0-					16
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1704	2	2	9	Y	2	2	8			12
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1618	2	2	9	Y	2	2	8			5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	Y	4					41
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					24
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					7
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	8			29
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1163	-0-	-542	-0-	1156	2	7	9	Y	6	4	8			24
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3227	2	4	9	Y	4	2	8			17
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3379	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	Y	2	2	8			6
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	8			13
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	792	2	2	9	Y	2					59
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

08	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	2			Y	-0-					63
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

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					15
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

08	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	1544	2			Y	-0-	17	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4020	2	7	9	Y	6	2	8			27
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-	2	1			-0-
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-

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2806	-0-	-883	-0-	2806	2			Y	-0-					8
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

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
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			33
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1942	2	53	9	Y	48	63	1	2	8	11
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1168	-0-	-599	-0-	1168	2			Y	-0-					37
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			96
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1016	-0-	-937	-0-	1016	2			Y	-0-					12
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	8			9
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	Y	8	4	8			31
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2577	-0-	-461	-0-	2568	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	17
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4458	2	18	9	Y	16	8	8			46
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1293	2	2	9	N	2	2	8			45
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	Y	3					50
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					111
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					40
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					8
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

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					15
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	Y	1					33
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			Y	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3339	2	87	9	Y	79	105	1	2	8	12
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

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
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					61
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					90
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	4047	2	8	9	Y	7	3	8			35
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

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41695	X	36684	-0-	-5011	-0-	36486	2	198	9	N	180	180	1			298
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

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63829	X	54486	-0-	-9343	-0-	54275	2	211	9	N	192	192	1			333
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					28
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									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

08	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	14	1	1374	2	N	8					158
							9	9									
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					93
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

08	3007	X	2006	-0-	-1001	-0-	20	1	1972	2	N	13					202
							14	9									
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

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	1					156
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	13					346
							14	9									
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									

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
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					50
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									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	802	-0-	-779	-0-	8	1	788	2	N	5					53
							6	9									
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									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-					114
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	415	-0-	-391	-0-	4	1	409	2	Y	2					38
							2	9									
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	13	1	1291	2	Y	5					94
							6	9									
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									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	1					140
							1	9									
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									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	10	1	958	2	Y	-0-					122
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

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
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	55	1	1407	2	Y	-0-					19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	Y	-0-					34
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	-0-					28
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
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-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					10
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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					18
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									

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

08	837	N	622	-0-	-215	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	102	1	1545	2	Y	51	31	1			48
							56	9									
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									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	97	1	1465	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	137	1	1510	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	5					144
							6	9									
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

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					2
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	181	1	2939	2	Y	-0-					8
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

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1320	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127	1	1922	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

08	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	155	1	2348	2	Y	-0-			-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	106	1	1602	2	Y	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	91 33	1 9	1387	2	Y	30	19	1			28
09	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	69 28	1 9	997	2	Y	25	36	1			17
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	1176	2	Y	34	18	1			33
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	81 25	1 9	1162	2	Y	23	18	1			38
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85 28	1 9	1310	2	Y	25	36	1			27
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	12 33	1 9	1302	2	Y	30	18	1			39

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
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	139	1	2103	2	Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	56	1	1436	2	Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	102	1	1548	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	549	2	Y	-0-					2
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-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					6
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

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	164	1	2734	2	N	1	1	8			114
							1	9									
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									

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
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	58	1	947	2	Y	-0-					77
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	96	1	2757	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

08	961	N	941	-0-	-20	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
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									

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	133	1	2010	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

08	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

08	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

08	806	N	486	-0-	-320	-0-	28	1	426	2	Y	29	15	1			33
							32	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	46	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
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									

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
08	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	108	1	1636	2	Y	70	42	1			65
							77	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

08	1395	N	973	-0-	-422	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	138	1	2090	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

08	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	109	1	1648	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

08	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	148	1	2238	2	Y	83	51	1			77
							91	9									
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									

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
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	37	1	386	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	159	1	2413	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	107	1	1181	2	Y	-0-					154
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									

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
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					9
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

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
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-	168	1			16
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

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
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					15
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

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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					8
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-					13
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	23	1	763	2	Y	22					189
							24	9									
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									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	1570	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			Y	-0-					6
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

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	147	1	2233	2	Y	-0-					-0-
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-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	2	N	1	1	8			117
							1	9									
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

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
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1697	2	142	9	Y	129	155	1			17
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

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	25	19	1			23
							28	9									
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									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			Y	-0-					89
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	Y	-0-					12
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					13
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

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
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	13	1	439	2	Y	8	181	1			4
							9	9									
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									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					7
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					36
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-					1
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

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

08	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	77	1	1984	2	Y	-0-					11
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	63	1	1805	2	Y	-0-					145
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
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

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
*02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	401	1	5416	2	N	1725	1656	1			69
							1898	9									
03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	835	1	9684	2	N	5828	5785	1			112
							6411	9									
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	705	1	8202	2	N	3049	2995	1	1	8	165
							3354	9									
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	513	1	5855	2	N	1698	1751	1	2	8	110
							1868	9									
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	381	1	4356	2	N	1027	1119	1			18
							1130	9									
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	234	1	2585	2	N	204	172	1			50
							224	9									
08	25141	X	4663	-0-	-20478	-0-	295	1	3169	2	N	1090	1008	1			132
							1199	9									
09	24330	X	4203	-0-	-20127	-0-	239	1	3413	2	N	501	514	1			119
							551	9									
10	25141	X	2532	-0-	-22609	-0-	203	1	2118	2	N	192	174	1			137
							211	9									
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	106	1	1069	2	N	117	172	1			82
							129	9									
12	4650	X	878	-0-	-3772	-0-	74	1	718	2	N	78					160
							86	9									
01	4650	X	724	-0-	-3926	-0-	56	1	543	2	N	114	160	1			114
							125	9									

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

08	1488 X	1085	-0-	-403	-0-	1079	2	6	9	N	5					86
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					36
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					26
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

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 X	194	-0-	-1201	-0-	12 53	1 9	129	2	N	48	164	1			46
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

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	1397	1	12002	2	N	208	178	1			174
							229	9									
09	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1000	1	10555	2	N	271	179	1			266
							298	9									
10	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	1554	1	13280	2	N	345	353	1			258
							380	9									
11	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1466	1	12039	2	N	266	363	1			161
							293	9									
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	1497	1	11771	2	N	199	178	1			182
							219	9									
*01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1429	1	11228	2	N	485	368	1			299
							534	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

08	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	N	-0-					15
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
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

08	5425	#	3312	-0-	-2113	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	67	1	1399	2	N	14					166
							15	9									
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

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
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	673	2	N	20					150
							22	9									
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

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
08	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	259	1	5412	2	N	21					183
							23	9									
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									

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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-					85
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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SKIPPER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 178354	COMPL. DATE 06/18/2000				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9872 - 9938				
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	406	1	2174	2	N	-0-					28
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
	SHERMAN				WELL #: 2	RRCID -> 202312	COMPL. DATE 04/14/2004				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8640 - 9926				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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
	SKIPPER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 203259	COMPL. DATE 05/13/2004				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7854 - 10050				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WILLIAMS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 220680	COMPL. DATE 03/29/2006				TOTAL DEPTH 10301		PERF. 7680 - 10116				
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
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
	SKIPPER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 234222	COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 10338		PERF. 8080 - 10217				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	2	N	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					37
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	7	6	1			2
							8	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	2	N	13	9	1			6
							14	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	N	16	15	1			7
							18	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	N	19	22	1			4
							21	9									
*12	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	29	1	19	9	N	17	18	1			3
01	1333	N	998	-0-	-335	-0-	29	1	948	2	N	19	16	1			6
							21	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	152	1	3512	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	4440	X	2965	-0-	-1475	-0-	141	1	2762	2	N	56	32	1			27
							62	9									
10	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	132	1	3681	2	N	52	55	1			24
							57	9									
11	4260	X	3946	-0-	-314	-0-	118	1	3755	2	N	66	76	1			14
							73	9									
*12	3658	X	167	-0-	-3491	-0-	104	1	63	9	N	57	61	1			10
01	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	107	1	3515	2	N	60	51	1			19
							66	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

08	1519	X	1246	-0-	-273	-0-	224	1	1019	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	1920	X	943	-0-	-977	-0-	180	1	762	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1984	X	1510	-0-	-474	-0-	282	1	1226	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1920	X	1553	-0-	-367	-0-	288	1	1263	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*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	754	2	N	3	2	1			1
							3	9									

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

08	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	543	3	7	9	N	6				158
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

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	380	2	65	9	N	59	151	1			13
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

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2234	-0-	-215 B	-0-	2215	2	19	9	N	17	52	1			32
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

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
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					43
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		59	-0-	59 B	59	5	1	54	2	Y	-0-					8
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

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2394	2	22	9	N	20					140
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	567	2	N	8	8	1			118
							9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			27
								1	9									
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

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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		227	-0-	227	B	227	19	1	208	2	Y	-0-					50
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			17
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2019

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	59	1	714	2	N	17	10	1			92
							19	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	160	1	1765	2	Y	16	85	1			12
							18	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	70	1	775	2	Y	1					113
							1	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	14	1	169	2	N	2	4	1			126
							2	9									
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	52	1	638	2	N	7	8	1			19
							8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

08	1488	N	1118	-0-	-370	B	-0-	83	1	1009	2	N	24	14	1			48
								26	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

08	1767	N	1761	-0-	-6	B	-0-	146	1	1612	2	Y	3					13
								3	9									
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

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

08	682	N	640	-0-	-42	B	-0-	53	1	586	2	Y	1					138
								1	9									
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									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

08	2263	N	2006	-0-	-257	B	-0-	149	1	1811	2	N	42	28	1			138
								46	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	88	1	1075	2	N	13	15	1			44
							14	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	34	1	375	2	Y	1					26
							1	9									
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

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					42
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									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	28	1			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
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

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					38
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					27
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

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	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

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
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

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

08	0	N	2	-0-	2	B	-288	2	2			N	-0-					153
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	3	1	31	2	N	-0-					151
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					196
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	89	-0-	58 B	-516	7 1	1 9	81	2	N	1	1	1			30
09	30	N	21	-0-	-9 B	-516	2	1	19	2	N	-0-					30
10	31	N	48	-0-	17 B	-499	3 2	1 9	43	2	N	2	1	1			31
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

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		94	-0-	94 B	94	8	1	86	2	Y	-0-					5
09	T. A.		42	-0-	42 B	136	3 1	1 9	38	2	Y	1					6
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

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	92 1	1 9	1013	2	Y	1					27
09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	81 2	1 9	945	2	Y	2					29
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	301	-0-	-133 B	-0-	25	1	275	2	N	1					15
							1	9									
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

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	35	1	432	2	N	6	6	1			206
							7	9									
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									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					161
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									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					33
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

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	10	1	122	2	N	3	1	1			171
							3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	141	2	N	1	1	1			34
							1	9									
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									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
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

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	114	1	1260	2	Y	1					11
							1	9									
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

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2	2	1			32
							2	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	N	1	1	1			84
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	589	-0-	-124	B	-0-	44	1	530	2	N	14	8	1			208
								15	9									
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									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	389	-0-	-231	B	-0-	29	1	356	2	N	4	5	1			84
								4	9									
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	697	-0-	-140	B	-0-	216	1	481	2	N	-0-					31
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

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	X	1194	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1094	2	Y	1					28
								1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	10	1	125	2	N	3	1	1			111
								3	9									
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

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	10	1	118	2	N	2	1	1			111
								2	9									
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									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	61	1	747	2	N	8	11	1			63
								9	9									
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									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	644	-0-	-193	B	-0-	48	1	588	2	N	7	9	1			210
								8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	0	N	64	-0-	64 B	-155	5	1	58	2	N	1	1	1			30
							1	9									
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

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
08	775	N	630	-0-	-145 B	-0-	47	1	573	2	N	9	8	1			166
							10	9									
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									

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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					50
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

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	115	1	1262	2	Y	17	88	1			12
							19	9									
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									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1037	-0-	-172 B	-0-	86	1	950	2	N	1					95
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	N	-0-					94
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									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	44	1	540	2	N	10	5	1			145
							11	9									
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									

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
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	92	2	N	3	1	1			69
							3	9									
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									

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
08	434	N	76	-0-	-358 B	-0-	6	1	69	2	N	1	1	1			69
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1213	-0-	-275 B	-0-	90	1	1094	2	N	26	33	1			214
							29	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	92	-0-	-218 B	-0-	7	1	84	2	N	1	2	1			192
							1	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			134
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	2	N	1	1	1			182
							1	9									
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	19	1	230	2	N	3	4	1			51
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
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									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					80
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									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	28	1	308	2	N	-0-					74
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	21	1	247	2	N	1					75
							1	9									
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

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	49	1	595	2	N	7	9	1			145
							8	9									
09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	682	2	N	5	5	1			145
							6	9									
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	54	1	683	2	N	14	9	1			150
							15	9									
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	54	1	704	2	N	7	11	1			146
							8	9									
*12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	67	1	751	2	N	15	15	1			146
							17	9									
01	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	48	1	586	2	N	10	11	1			145
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-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

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
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

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	19 1 9 9		237	2	N	8	3	1			54
09	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	20 1 6 9		237	2	N	5	2	1			57
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	20 1 8 9		254	2	N	7	3	1			61
11	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	23 1 12 9		294	2	N	11	4	1			68
*12	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	31 1 9 9		347	2	N	8	7	1			69
*01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	25 1 6 9		311	2	N	5	5	1			69

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	6 1 2 9		70	2	N	2	1	1			101
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 3 9		142	2	N	3	3	1			100
*01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	8 1 2 9		93	2	N	2	2	1			100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	14 1 2 9		176	2	N	2	2	1			49
09	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	1 1 2 9		16	2	N	2	2	1			49
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 2 9		82	2	N	2	1	1			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	195	1	434	2	N	-0-					31
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	538	1	1201	2	N	-0-					32
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

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	505	1	1126	2	N	-0-					32
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

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
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					107
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2241	-0-	-1200 B	-0-	186	1	2048	2	N	6					23
							7	9									
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

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
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	88	1	970	2	N	5					83
							6	9									
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

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
08	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	746	1	1664	2	N	-0-					32
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

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
08	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	333	1	3663	2	N	6					26
							7	9									
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

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
08	992	N	28	-0-	-964 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	4	1			97
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	5583	-0-	-1919 B	-6302	239	1	5124	2	N	200	196	1			122
							220	9									
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									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

08	9238	X	8988	-0-	-250 B	-28323	747	1	8226	2	N	14					91
							15	9									
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

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

08	11036	X	9993	-0-	-1043 B	-96230	9993	2			N	-0-					89
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

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

08	15996	X	14245	-0-	-1751 B	-297401	13857	2	388	9	N	353	219	1			277
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

08	15841	X	13683	-0-	-2158 B	-234053	13630	2	53	9	N	48					97
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

08	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	8004	2			N	-0-					17
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	16992	-0-	-1360 B	-386396	745	1	16002	2	N	223	228	1			218
							245	9									
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									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	11747	-0-	-3660 B	-768984	512	1	11002	2	N	212	212	1			213
							233	9									
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									

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
08	34968	X	35178	-0-	210 B	-289825	35122	2	56	9	N	51					138
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

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19278	X	19278	-0-	-0- B	-0-	1437	1	17501	2	N	309	356	1			117
							340	9									
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									

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
08	29140	X	28069	-0-	-1071 B	-0-	27517	2	552	9	N	502	346	1			216
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23459	X	23459	-0-	-0-	B	-0-	23142	2	317	9	N	288	216	1			272
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

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8763	-0-	-382	B	-0-	8607	2	156	9	N	142	186	1			123
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

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
08	29047	X	22411	-0-	-6636	B	-0-	22315	2	96	9	N	87	54	1			149
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

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
08	16306	X	13711	-0-	-2595	B	-0-	13624	2	87	9	N	79	33	1			167
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

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12133	-0-	-2034	B	-0-	11916	2	217	9	N	197	216	1			124
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

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	19655	-0-	3194	B	-410424	1457 460	1 9	17738	2	N	418	382	1			211
09	16350	X	18215	-0-	1865	B	-408559	1374 229	1 9	16612	2	N	208	374	1			45
10	18290	X	14655	-0-	-3635	B	-408559	1055 306	1 9	13294	2	N	278	240	1			83
11	18600	X	10859	-0-	-7741	B	-408559	761 206	1 9	9892	2	N	187	217	1			53
12	19654	X	9981	-0-	-9673	B	-408559	804 217	1 9	8960	2	N	197	207	1			43
01	19654	X	19607	-0-	-47	B	-408559	1442 436	1 9	17729	2	N	396	412	1			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	29399	-0-	2491 B	-955647	28835	2	564	9	N	513	558	1			185
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

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
08	20575	X	20575	-0-	-0- B	-0-	20338	2	237	9	N	215	210	1			218
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

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34314	X	34314	-0-	-0- B	-0-	33815	2	499	9	N	454	414	1			263
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

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39742	X	37775	-0-	-1967 B	-0-	37449	2	326	9	N	296	227	1			221
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

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25327	X	25327	-0-	-0- B	-0-	24641	2	686	9	N	624	571	1			281
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

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42997	X	42419	-0-	-578 B	-0-	41745	2	674	9	N	613	430	1			376
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

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42067	X	40728	-0-	-1339 B	-0-	39970	2	758	9	N	689	598	1			243
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26032	X	26032	-0-	-0-	B	-0-	25805	2	227	9	N	206	220	1			224
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

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

08	75516	X	70460	-0-	-5056	B	-0-	69485	2	975	9	N	886	817	1			247
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

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

08	51491	X	48042	-0-	-3449	B	-0-	47098	2	944	9	N	858	768	1			147
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

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

08	125829	X	88978	-0-	-36851	B	-0-	87936	2	1042	9	N	947	801	1			218
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

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

08	76136	X	66253	-0-	-9883	B	-0-	65438	2	815	9	N	741	691	1			215
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

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

*08	10	X	10	-0-	-0-	B	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	79	-0-	79	B	79	14	1	64	2	N	1					1
								1	9									
*11	0	W	2	-0-	2	B	81	1	1	1	2	N	-0-					1
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	81					N	-0-					1
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	81					N	NO RPT					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					267
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
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

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					2
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

08	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
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-

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			Y	-0-					10
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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	257	-0-	-301 B	-0-	257	3			Y	-0-					17
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-

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					4
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-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			Y	-0-					7
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

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					10
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

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1340	-0-	-396 B	-0-	1340	3			Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	538	-0-	-237 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5
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

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
08	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	678	2	6	9	Y	5					14
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

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
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			Y	-0-					12
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

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
08	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	5580	3	13	9	N	12					57
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			Y	-0-					11
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					16
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

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
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					40
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

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
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					90
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
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

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
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1763	3	44	9	N	40					97
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

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	97	-0-	4	B	-18249	97	3			N	-0-					19
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1361	-0-	-220	B	-0-	1358	3	3	9	Y	3					10
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

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	767	3	2	9	Y	2	2	1			19
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-

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1378	3	2	9	Y	2					14
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

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2210	3	10	9	Y	9					30
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

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2512	3	4	9	Y	4					19
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

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1024	3	44	9	Y	40	48	1			19
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-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			Y	-0-					8
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

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2129	3	2	9	Y	2					6
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-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			Y	-0-					15
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

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1112	3	17	9	Y	15					89
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1406	-0-	-175 B	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
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

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
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

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			Y	-0-					46
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

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
08	992	X	974	-0-	-18 B	-0-	961	3	13	9	Y	12					64
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	956	3	51	9	Y	46	55	1			44
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

08	6301	X	6301	-0-	-0- B	-0-	6287	3	14	9	N	13					60
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					2
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

08	9362	X	8679	-0-	-683 B	-0-	8668	3	11	9	Y	10					46
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

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

08	7781	X	6979	-0-	-802 B	-0-	6969	3	10	9	Y	9					25
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	7967	X	4430	-0-	-3537 B	-0-	4284	3	146	9	N	133	156	1			154
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

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
08	930	X	834	-0-	-96 B	-0-	834	3			Y	-0-					21
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

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6975	-0-	-0- B	-0-	6880	3	95	9	N	86	79	1			90
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

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					22
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7488	X	7488	-0-	-0- B	-0-	7463	3	25	9	N	23					206
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

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14193	X	14193	-0-	-0- B	-0-	14026	3	167	9	N	152	184	1			158
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5697	-0-	-441 B	-0-	5611	3	86	9	N	78					233
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	2610	-0-	-6194 B	-0-	2580	3	30	9	N	27	174	1			43
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

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
08	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-
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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	-0-	146	1			19
09	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	1	1	501	2	N	8					27
							9	9									
10	558	N	306	-0-	-252 B	-0-	1	1	304	2	N	1					28
							1	9									
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	1	1	653	2	N	10					38
							11	9									
12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	1	1	650	2	N	4					42
							4	9									
*01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	1	1	473	2	N	8					50
							9	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	1	1	624	2	N	74	146	1			60
							81	9									
09	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	1	1	576	2	N	60					120
							66	9									
10	713	N	416	-0-	-297 B	-0-	1	1	350	2	N	59	147	1			32
							65	9									
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	1	1	751	2	N	75					107
							83	9									
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	1	1	748	2	N	55	135	1			27
							61	9									
*01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	51					78
							56	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	48					130
							53	9									
09	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	1	1	300	2	N	13					143
							14	9									
10	372	N	221	-0-	-151 B	-0-	1	1	183	2	N	34	145	1			32
							37	9									
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	1	1	392	2	N	63					95
							69	9									
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	1	1	390	2	N	12					107
							13	9									
*01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	1	1	284	2	N	5					112
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1	1	950	2	N	271	161	1			266
							298	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	3149	-0-	-6771 B	-0-	324	1	2806	2	N	17					124
							19	9									
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							

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10520	-0-	-1105 B	-0-	1071	1	9274	2	N	159	190	1			53
							175	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	367	-0-	-222 B	-0-	367	2			N	-0-					140
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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					48
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

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1032	-0-	-208 B	-0-	1032	2			N	-0-					151
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

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
08	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	2			Y	-0-					31
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

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
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			Y	-0-					30
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-					20
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

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

08	30411	X	27276	-0-	-3135	B	-0-	1874	1	25044	2	N	325	354	1			529
								358	9									
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

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

08	37665	X	35957	-0-	-1708	B	-0-	2306	1	33577	2	N	67					324
								74	9									
09	36030	X	31025	-0-	-5005	B	-0-	2028	1	28844	2	N	139	179	0			284
								153	9									
10	34379	X	31308	-0-	-3071	B	-0-	2106	1	28945	3	N	234	181	1	5	8	332
								257	9									
11	33270	X	31533	-0-	-1737	B	-0-	2148	1	28945	3	N	400	343	1	28	8	361
								440	9									
12	35960	X	29375	-0-	-6585	B	-0-	2058	1	27143	3	N	158	181	1	12	8	326
								174	9									
01	35960	X	NO RPT	-0-	-35960	B	-0-					N	NO RPT					326

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

08	33418	X	30720	-0-	-2698	B	-0-	2334	1	28170	2	N	196					296
								216	9									
09	31860	X	25303	-0-	-6557	B	-0-	1649	1	23456	2	N	180	357	1			119
								198	9									
10	31310	X	23831	-0-	-7479	B	-0-	1603	1	22031	3	N	179	168	1	5	8	125
								197	9									
11	29700	X	23754	-0-	-5946	B	-0-	1584	1	22031	3	N	126	26	8			225
								139	9									
12	30721	X	24855	-0-	-5866	B	-0-	1742	1	22967	3	N	133	182	1	16	8	160
								146	9									
01	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	B	-0-					N	NO RPT					160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150226	X	124057	-0-	-26169	B	-0-	565	1	123222	2	N	245	170	1			259
								270	9									
09	129990	X	104622	-0-	-25368	B	-0-	529	1	103842	2	N	228	170	1			317
								251	9									
10	134323	X	103198	-0-	-31125	B	-0-	536	1	102460	3	N	184	320	1	6	8	175
								202	9									
11	124290	X	103165	-0-	-21125	B	-0-	461	1	102460	3	N	222	171	1	36	8	190
								244	9									
12	124062	X	100573	-0-	-23489	B	-0-	463	1	99861	3	N	226	171	1	16	8	229
								249	9									
01	124062	X	NO RPT	-0-	-124062	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
08	38037	X	36414	-0-	-1623	B	-0-	808	1	35034	2	N	520	540	1			650
								572	9									
09	36810	X	31457	-0-	-5353	B	-0-	2035	1	28940	2	N	438	179	1	1	8	908
								482	9									
10	36270	X	30050	-0-	-6220	B	-0-	2012	1	27653	3	N	350	522	1	11	8	725
								385	9									
11	35100	X	29950	-0-	-5150	B	-0-	1978	1	27653	3	N	290	361	1	63	8	591
								319	9									
12	36425	X	26635	-0-	-9790	B	-0-	1856	1	24470	3	N	281	352	1	31	8	489
								309	9									
01	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133557	X	133557	-0-	-0-	B	-0-	619	1	132733	3	N	186	334	1			77
								205	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187798	X	175968	-0-	-11830	B	-0-	808 437	1 9	174723	3	N	397	345	1			194
09	181740	X	141975	-0-	-39765	B	-0-	717 382	1 9	140876	3	N	347	352	1	2	8	187
10	187798	X	136190	-0-	-51608	B	-0-	707 344	1 9	135139	3	N	313	348	1	9	8	143
11	181740	X	136067	-0-	-45673	B	-0-	618 310	1 9	135139	3	N	282	163	1	50	8	212
12	187798	X	120914	-0-	-66884	B	-0-	605 308	1 9	120001	3	N	280	339	1	19	8	134
01	175956	X	NO RPT	-0-	-175956	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
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-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
08	465	N	442	-0-	-23	B	-0-	34	1	408	2	N	-0-	169	1			20
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

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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	X	169	-0-	-0-	B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					14
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

08	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1049	2	N	32	32	1			6
								35	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

08	930	N	880	-0-	-50	B	-0-	68	1	808	2	Y	4					20
								4	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	39	1	460	2	N	-0-					78
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

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

08	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
08	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	86	1	976	2	N	11					106
								12	9									
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

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
08	1271	N	1257	-0-	-14	B	-0-	97	1	1160	2	N	-0-					99
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

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
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	29	1	344	2	N	-0-					23
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2178	-0-	-23	B	-0-	167	1	1990	2	N	19	2	8			74
								21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	X	1585	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1455	2	Y	-0-					-0-
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									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	520	-0-	-69	B	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					55
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					12
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4053	-0-	-1589 B	-0-		307	1	3668	2	Y	71	170	1	3	8	34
								78	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-		28	1	332	2	N	2					10
								2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-		70	1	840	2	N	36					59
								40	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	48	1	569	2	Y	3					28
								3	9									
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									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	51	1	607	2	Y	2	63	1			11
								2	9									
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

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	23	1	273	2	Y	4					16
								4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	76	1	911	2	N	-0-					50
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

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
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	81	1	972	2	N	3					70
							3	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	840	-0-	-152 B	-0-	65	1	774	2	N	1					97
							1	9									
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									

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
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	62	1	735	2	N	2					75
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1447	2	Y	15	44	1			3
								17	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1608	-0-	-66	B	-0-	123	1	1465	2	Y	18					60
								20	9									
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

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	70	1	835	2	N	13					71
								14	9									
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	83	1	994	2	N	-0-					16
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	56	1	665	2	N	5					102
							6	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1350	-0-	-293 B	-0-	104	1	1244	2	N	2	2	8			126
							2	9									
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	86	1	1027	2	N	-0-	171	1			30
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									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	76	1	904	2	N	4					131
							4	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	65	1	771	2	Y	6					43
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-		87	1	1036	2	Y	8					12
									9	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2170	-0-	-248	B	-0-		167	1	1993	2	Y	9	2	8			25
									10	9									
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-		166	1	1927	2	Y	38	1	8			76
									42	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1589	-0-	-271	B	-0-		126	1	1461	2	Y	2					14
									2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	78	1	931	2	N	28	166	1			21
							31	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	77	1	923	2	N	-0-					144
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

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
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	60	1	711	2	N	26					190
							29	9									
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									

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
08	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	94	1	1122	2	Y	-0-					21
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

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
08	1705	N	1477	-0-	-228 B	-0-	118	1	1355	2	N	4	2	8			161
							4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	56	1	672	2	Y	-0-					36
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	20	1	237	2	N	1					85
							1	9									
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	104	1	1243	2	Y	3	2	8			17
							3	9									
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	138	1	1647	2	Y	19					59
							21	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	87	1	1036	2	N	-0-					54
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	169	1	2021	2	Y	2					15
							2	9									
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									

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
08	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	118	1	1412	2	Y	9					70
							10	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
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

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	92	1	1103	2	N	3	2	8			145
							3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	108	1	1288	2	N	-0-					114
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	92	1	1100	2	N	4					114
							4	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	81	1	968	2	Y	2					13
							2	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	56	1	671	2	Y	19	2	8			96
							21	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	790	-0-	-109 B	-0-	61	1	729	2	N	-0-					110
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									

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
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	105	1	1252	2	Y	1					81
							1	9									
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

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
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	85	1	1015	2	Y	2	2	8			91
							2	9									
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

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
08	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	67	1	798	2	Y	-0-					12
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

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
08	3627	X	2089	-0-	-1538 B	-0-	161	1	1926	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1302	N	1272	-0-	-30	B	-0-	102	1	1168	2	Y	2	2	8			59
								2	9									
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

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1469	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1961	-0-	-23	B	-0-	152	1	1808	2	N	1					36
								1	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1317	-0-	-78	B	-0-	101	1	1210	2	Y	5					21
								6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	84	1	959	2	N	-0-					52
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1733	-0-	-189 B	-0-	134	1	1593	2	Y	5	2	8			63
							6	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	-0-					117
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	79	1	940	2	N	-0-					125
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1020	2	N	2	2	8			43
								2	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1221	-0-	-50	B	-0-	94	1	1125	2	N	2	2	8			121
								2	9									
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

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1743	2	Y	7	60	1			21
								8	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	67
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	57	1	685	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
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

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
08	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	78	1	884	2	N	2	2	8			62
							2	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	55	1	653	2	N	2					167
							2	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	77	1	921	2	N	-0-					50
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	78	1	922	2	N	6					56
							7	9									
10	1054	N	970	-0-	-84 B	-0-	75	1	895	2	N	-0-					56
11	960	N	905	-0-	-55 B	-0-	71	1	834	2	N	-0-					56
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

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
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					3
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1146	-0-	-94	B	-0-	88	1	1054	2	Y	4					50
								4	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1417	-0-	-40	B	-0-	110	1	1307	2	N	-0-					62
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

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
08	899	N	852	-0-	-47	B	-0-	56	1	674	2	Y	111	164	1	2	8	92
								122	9									
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									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1242	2	N	39	1	8			58
								43	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	67	1	798	2	Y	7	13	1			2
								8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	160	-0-	-584 B	-0-	16	1	143	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
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

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
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	94	1	1126	2	Y	-0-					7
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									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1274	-0-	-276 B	-0-	98	1	1166	2	Y	9					71
							10	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	67	1	801	2	N	-0-					32
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	89	1	1064	2	N	5	152	1			18
							6	9									
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
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

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
08	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					140
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

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
08	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	97	1	1158	2	Y	1					20
							1	9									
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									

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
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	70	1	839	2	Y	3					32
							3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	38	1	450	2	N	4	1	8			171
							4	9									
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

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
08	2480	N	2117	-0-	-363 B	-0-	157	1	1873	2	N	79	167	1			14
							87	9									
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

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
08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	Y	3					20
							3	9									
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	1330	-0-	-50 B	-0-	104	1	1220	2	Y	5					25
							6	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

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
08	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	108	1	1286	2	Y	-0-					42
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									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1612	X	1092	-0-	-520 B	-0-	84	1	1006	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
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

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
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	74	1	883	2	N	44					169
							48	9									
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									

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
08	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	114	1	1363	2	N	2	2	8			114
							2	9									
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									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
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

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
08	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	102	1	1217	2	Y	2					85
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	3					30
							3	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

08	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	77	1	918	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	88	1	1045	2	Y	-0-					15
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

08	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	86	1	1023	2	Y	4					51
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1941	-0-	-12	B	-0-		148	1	1765	2	Y	25	2	8			76
									28	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1036	-0-	-142	B	-0-		82	1	933	2	N	19	183	1	3	8	45
									21	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-		138	1	1646	2	Y	2	1	8			10
									2	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1015	-0-	-8	B	-0-		78	1	934	2	N	3					102
									3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	630	-0-	-176 B	-0-	49	1	579	2	N	2					65
							2	9									
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									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	94	1	1125	2	N	40					149
							44	9									
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

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	75	1	893	2	N	45					142
							50	9									
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	69	1	820	2	N	-0-					145
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1504	-0-	-77 B	-0-	116	1	1384	2	N	4					164
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	2170	N	1629	-0-	-541 B	-0-	126	1	1503	2	Y	-0-					55
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

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
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	133	1	1592	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
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

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
08	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	98	1	1169	2	N	2	2	8			85
							2	9									
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

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
08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	129	1	1534	2	N	-0-					21
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

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
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					177
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	78	1	927	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
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

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
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	83	1	990	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
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

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
08	2046	N	1372	-0-	-674 B	-0-	105	1	1255	2	Y	11					22
							12	9									
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

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
08	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	252	1	2960	2	Y	36	2	8			62
							40	9									
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									

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
08	1116	N	723	-0-	-393 B	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					7
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	102	1	1212	2	Y	-0-					94
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

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
08	3720	X	2231	-0-	-1489 B	-0-	172	1	2056	2	Y	3	2	8			16
							3	9									
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	1735	-0-	-485 B	-0-	135	1	1581	2	Y	17					44
							19	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-

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
08	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	N	66	178	1			28
							73	9									
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

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
08	1736	X	1635	-0-	-101 B	-0-	130	1	1501	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
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									

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
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	94	1	1126	2	Y	-0-					52
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	96	1	1094	2	Y	1					9
							1	9									
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

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
08	1550	N	1444	-0-	-106 B	-0-	112	1	1332	2	Y	-0-					12
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									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	109	1	1303	2	Y	23	2	8			58
							25	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2329	-0-	-306 B	-0-	180	1	2148	2	Y	1					10
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1359	-0-	-67	B	-0-	105	1	1252	2	N	2	2	8			18
								2	9									
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	60	1	719	2	Y	16					49
								18	9									
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

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2815	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1130	2	Y	5	16	1			4
								6	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2492	2	N	3	171	1			21
								3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					18
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									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	117	1	1392	2	Y	9					37
							10	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1660	-0-	-293 B	-0-	128	1	1521	2	N	10	168	1			22
							11	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1896	-0-	-119 B	-0-	146	1	1747	2	N	3					150
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	52	1	626	2	Y	-0-					23
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1372	-0-	-85 B	-0-	106	1	1262	2	N	4	2	8			120
							4	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	55	1	662	2	N	-0-					58
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

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
08	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	161	1	1878	2	N	2	2	8			33
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	93	1	1109	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
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

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
08	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	68	1	816	2	Y	2					26
							2	9									
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									

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
08	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	74	1	838	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
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

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
08	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	58	1	690	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
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

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
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	80	1	949	2	N	10	1	8			179
							11	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1760	2	Y	5					24
								6	9									
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									

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
08	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1580	2	Y	1					2
								1	9									
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

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
08	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2008	2	N	-0-					20
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

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
08	1612	N	1459	-0-	-153	B	-0-	111	1	1328	2	N	18					58
								20	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	974	-0-	-235 B	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					57
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

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	96	1	1142	2	N	-0-					95
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

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	112	1	1335	2	Y	30					50
							33	9									
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									

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
08	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	50	1	601	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	149	1	1772	2	Y	8					15
							9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	122	1	1461	2	Y	-0-					-0-
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									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	101	1	1203	2	Y	-0-					87
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

08	1643	N	1448	-0-	-195 B	-0-	111	1	1325	2	Y	11					18
							12	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1524	2	Y	12					29
							13	9									
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

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					28
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	108	1	1290	2	N	-0-					84
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					2
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

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

08	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1485	2	Y	12					19
							13	9									
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

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	75	1	894	2	Y	3					76
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	2418	N	2294	-0-	-124	B	-0-	173	1	2068	2	Y	48	2	8			88
								53	9									
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									

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
08	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1762	2	Y	3					22
								3	9									
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									

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
08	1612	N	1534	-0-	-78	B	-0-	118	1	1410	2	Y	5					6
								6	9									
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									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1883	2	Y	-0-					88
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

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
08	2387	X	2227	-0-	-160	B	-0-	172	1	2049	2	Y	5					69
								6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	105	1	1250	2	Y	4					31
							4	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

08	2108	N	2072	-0-	-36 B	-0-	160	1	1912	2	Y	-0-					12
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

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

08	1612	N	1259	-0-	-353 B	-0-	95	1	1139	2	Y	23					35
							25	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	102	1	1214	2	Y	5	2	8			35
							6	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					
							1	9									12
09	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	141	1	1673	2	Y	11					
							12	9									23
10	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	143	1	1698	2	Y	2					
							2	9									25
11	1800	N	1695	-0-	-105 B	-0-	132	1	1541	2	Y	20					
							22	9									45
12	1860	N	1735	-0-	-125 B	-0-	138	1	1596	2	Y	1	41	1			
							1	9									5
01	1829	N	1686	-0-	-143 B	-0-	140	1	1546	2	Y	-0-					5

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
08	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	151	1	1805	2	Y	51	84	1			
							56	9									10
09	1920	N	1891	-0-	-29 B	-0-	147	1	1743	2	Y	1					
							1	9									11
10	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	149	1	1779	2	Y	19					
							21	9									30
11	1950	N	1870	-0-	-80 B	-0-	146	1	1700	2	Y	22					
							24	9									52
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			
							56	9									12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	138	1	1640	2	Y	10					
							11	9									57
09	1800	N	1759	-0-	-41 B	-0-	136	1	1606	2	Y	15					
							17	9									72
10	1860	N	1778	-0-	-82 B	-0-	137	1	1628	2	Y	12					
							13	9									84
11	1740	N	1689	-0-	-51 B	-0-	132	1	1546	2	Y	10					
							11	9									94
12	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	139	1	1611	2	Y	12					
							13	9									106
01	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	142	1	1560	2	Y	15					
							17	9									121

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					
							1	9									18
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	80	1	951	2	Y	-0-					26
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	114	1	1355	2	Y	3	2	8			36
							3	9									
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

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
08	1984	N	1980	-0-	-4 B	-0-	153	1	1824	2	Y	3	181	1			39
							3	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	252	1	3003	2	N	19	1	8			55
							21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	B	91	1	1089	2	Y	14	44	1			9
								15	9									
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	B	81	1	954	2	Y	7					16
								8	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	B	100	1	1189	2	Y	15					31
								17	9									
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	B	87	1	1020	2	Y	9					40
								10	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	B	93	1	1077	2	Y	8					48
								9	9									
01	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	B	95	1	1049	2	Y	9					57
								10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	B	79	1	948	2	Y	9					18
								10	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	B	77	1	917	2	Y	-0-					18
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	B	80	1	957	2	Y	-0-					18
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	B	71	1	835	2	Y	-0-					18
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	B	66	1	771	2	Y	-0-					18
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	B	77	1	847	2	Y	54					72
								59	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	B	112	1	1338	2	Y	1	1	8			132
								1	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	B	117	1	1388	2	Y	2					134
								2	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	B	121	1	1436	2	Y	-0-					134
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	B	118	1	1381	2	Y	-0-					134
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	B	123	1	1428	2	Y	1					135
								1	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	B	127	1	1395	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	B	76	1	910	2	Y	-0-					17
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	B	100	1	1190	2	Y	12					29
								13	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	B	97	1	1158	2	Y	1					30
								1	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	B	90	1	1046	2	Y	20					50
								22	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	B	93	1	1074	2	Y	1	41	1			10
								1	9									
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	B	96	1	1056	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	83	1	988	2	N	-0-					116
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

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
08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	168	1	1999	2	N	2					122
							2	9									
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

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
08	1333	N	1283	-0-	-50 B	-0-	99	1	1181	2	Y	3	2	8			55
							3	9									
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									

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
08	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	95	1	1134	2	Y	1					44
							1	9									
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									

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
08	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-					2
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1090	2	Y	2	2	8			51
								2	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1022	-0-	-32	B	-0-	79	1	943	2	N	-0-					124
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1078	-0-	-906	B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					8
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1189	-0-	-299	B	-0-	92	1	1096	2	Y	1					7
								1	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1105	-0-	-11	B	-0-	85	1	1017	2	Y	3	2	8			20
								3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	307	-0-	-158 B	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

08	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	109	1	1304	2	Y	41	47	1			25
							45	9									
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

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	126	1	1500	2	Y	28					44
							31	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

08	1364	N	1296	-0-	-68 B	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					53
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	51	1	606	2	N	-0-					63
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	86	1	1022	2	N	8					88
							9	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

08	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	149	1	1779	2	N	15	180	1			22
							17	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

08	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	298	1	3553	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	196	1	2334	2	Y	-0-					14
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	2					36
							2	9									
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

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	74	1	884	2	Y	22					39
							24	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	154	1	1838	2	Y	19	79	1			6
							21	9									
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									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	79	1	948	2	Y	22					33
							24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	75	1	898	2	N	-0-					84
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									

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
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	155	1	1847	2	Y	19					37
							21	9									
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									

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
08	1984	X	1755	-0-	-229 B	-0-	136	1	1619	2	Y	-0-					10
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

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
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	29					42
							32	9									
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									

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
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					60
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-					28
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1818	-0-	-383 B	-0-	139	1	1658	2	Y	19					66
							21	9									
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	105	1	1250	2	Y	17	2	8			103
							19	9									
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	502	-0-	-986 B	-0-	39	1	461	2	N	2	2	8			63
							2	9									
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	142	1	1689	2	Y	46	1	8			95
							51	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1029	-0-	-149 B	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					6
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	93	1	1107	2	N	10	2	8			193
							11	9									
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									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	92	1	1102	2	Y	8	2	8			77
							9	9									
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	82	1	974	2	Y	-0-					57
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2355	-0-	-187 B	-0-	179	1	2134	2	Y	38					59
							42	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	99	1	1176	2	Y	6					35
							7	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	210	1	2454	2	Y	1					28
							1	9									
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1375	-0-	-578 B	-0-	110	1	1263	2	N	2	2	8			25
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1463	-0-	-87 B	-0-	113	1	1343	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	132	1	1573	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1270	-0-	-32 B	-0-	98	1	1166	2	Y	5					37
							6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	45	1	488	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	171	1	2043	2	Y	19					59
							21	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	120	1	1436	2	Y	5					56
							6	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	393	-0-	-227 B	-0-	30	1	361	2	Y	2	1	8			56
							2	9									
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	124	1	1476	2	Y	16	11	1			30
							18	9									
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	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	141	1	1548	2	Y	6					30
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	180	1	2149	2	Y	1					13
							1	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2040	-0-	-37 B	-0-	158	1	1882	2	N	-0-					167
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	195	1	2322	2	Y	2					9
							2	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2357	-0-	-61 B	-0-	182	1	2172	2	Y	3					12
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1821	2	Y	48	83	1			9
								53	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1359	-0-	-36	B	-0-	104	1	1243	2	Y	11					74
								12	9									
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									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1652	-0-	-53	B	-0-	127	1	1516	2	Y	8	2	8			65
								9	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1868	-0-	-147	B	-0-	144	1	1718	2	Y	5					29
								6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2601	-0-	-406 B	-0-	201	1	2394	2	Y	5					15
							6	9									
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2997	-0-	-165 B	-0-	231	1	2759	2	Y	6					25
							7	9									
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

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
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	71	1	848	2	N	-0-					80
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									

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
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	107	1	1273	2	Y	-0-					4
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1466	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
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									

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
08	2697	X	1677	-0-	-1020 B	-0-	130	1	1547	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2702	-0-	-26 B	-0-	209	1	2492	2	Y	1					9
							1	9									
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2300	-0-	-87 B	-0-	177	1	2114	2	Y	8	39	1			15
							9	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	193	1	2303	2	Y	36					59
							40	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	112	1	1335	2	Y	38					64
							42	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1550	-0-	-465 B	-0-	119	1	1424	2	Y	6	2	8			57
							7	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	2	Y	6	107	1			16
							7	9									
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

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
08	1984	N	1696	-0-	-288 B	-0-	131	1	1565	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	103	1	1229	2	N	52					167
							57	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	91	1	1080	2	Y	6					43
							7	9									
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									

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
08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	88	1	1045	2	Y	1					30
							1	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	158	1	1880	2	Y	-0-					29
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	589	-0-	-1147 B	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					10
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	85	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	100	1	1191	2	Y	1					157
							1	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

08	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	77	1	924	2	Y	1					40
							1	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	69	1	821	2	Y	1					12
							1	9									
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

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

08	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	197	1	2350	2	Y	-0-					97
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

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

08	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	74	1	884	2	Y	-0-					30
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1625	-0-	-49 B	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					19
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

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	139	1	1655	2	Y	-0-					79
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2336	-0-	-299 B	-0-	181	1	2155	2	Y	-0-					4
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	755	-0-	-175 B	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	100	1	1193	2	N	-0-					20
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	681	-0-	-869 B	-0-	53	1	627	2	Y	1					29
							1	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1814	-0-	-542 B	-0-	140	1	1674	2	N	-0-					19
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

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
08	3348	X	2923	-0-	-425 B	-0-	225	1	2686	2	Y	11	58	1			15
							12	9									
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									

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
08	2418	N	2138	-0-	-280 B	-0-	165	1	1973	2	Y	-0-					37
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									

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
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	115	1	1371	2	Y	4	58	1			21
							4	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	149	1	1774	2	Y	11	49	1	2	8	13
							12	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					26
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2643	-0-	-23 B	-0-	204	1	2439	2	Y	-0-					34
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2193	-0-	-70 B	-0-	168	1	2003	2	Y	20					35
							22	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1984	N	1934	-0-	-50 B	-0-	150	1	1784	2	Y	-0-					41
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									

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
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	94	1	1074	2	Y	25	15	1	2	8	27
							28	9									
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									

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
08	2077	N	1988	-0-	-89 B	-0-	153	1	1828	2	Y	6	2	8			31
							7	9									
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									

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
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	154	1	1840	2	Y	2					9
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	3472	X	3289	-0-	-183	B	-0-	254	1	3024	2	Y	10	50	1			14
								11	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1192	-0-	-1319	B	-0-	92	1	1098	2	Y	2					74
								2	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1612	-0-	-93	B	-0-	124	1	1484	2	Y	4	58	1			25
								4	9									
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2079	-0-	-60	B	-0-	164	1	1914	2	Y	1	1	8			66
								1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1830	2	Y	12	53	1	2	8	22
									13	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2099	N	2099	-0-		-0-	B	-0-	162	1	1937	2	Y	-0-					4
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	X	2314	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2134	2	Y	1					7
									1	9									
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									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1003	2	Y	22					38
									24	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	98	1	1167	2	Y	2					17
							2	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					24
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

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
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	106	1	1268	2	Y	2					18
							2	9									
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

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
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	170	1	2031	2	Y	-0-					5
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

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
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	139	1	1653	2	Y	-0-					27
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1248	-0-	-829 B	-0-		95	1	1136	2	Y	15	10	1			18
								17	9									
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	1377	-0-	-18 B	-0-		114	1	1256	2	Y	6					17
								7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-		87	1	1041	2	Y	19					67
								21	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1454	-0-	-220 B	-0-		116	1	1334	2	Y	4					8
								4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1817	-0-	-477 B	-0-		140	1	1675	2	Y	2					22
								2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1864	-0-	-182 B	-0-	143	1	1707	2	N	13					91
							14	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	188	1	2239	2	Y	19					32
							21	9									
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									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	971	2	Y	-0-					27
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

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
08	2232	N	2209	-0-	-23 B	-0-	171	1	2034	2	Y	4					20
							4	9									
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

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
08	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	88	1	1044	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	3317	X	2830	-0-	-487 B	-0-	218	1	2599	2	Y	12	59	1			21
							13	9									
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									

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
08	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					97
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	185	1	2207	2	Y	-0-					72
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

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	87	1	1041	2	Y	-0-					64
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	170	1	2033	2	Y	-0-					4
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	168	1	2006	2	Y	34	21	1	2	8	41
							37	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	121	1	1446	2	Y	-0-					62
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

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
08	2387	X	2031	-0-	-356 B	-0-	157	1	1867	2	Y	6					31
							7	9									
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									

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
08	1922	X	1820	-0-	-102 B	-0-	141	1	1679	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1550	N	1426	-0-	-124 B	-0-	109	1	1306	2	Y	10					33
							11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	88	1	1044	2	N	22					224
							24	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	196	1	2342	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	176	1	2105	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2635	X	2224	-0-	-411 B	-0-	172	1	2052	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	113	1	1297	2	Y	6					19
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2209	-0-	-116 B	-0-	171	1	2037	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	213	1	2539	2	Y	-0-					37
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	51	1	613	2	N	3	2	8			172
							3	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	93	1	1112	2	Y	37	44	1			15
							41	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	833	2	Y	4					36
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1116	N	1039	-0-	-77 B	-0-	80	1	958	2	Y	1					27
							1	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	123	1	1469	2	Y	-0-					52
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-	122	1	1461	2	Y	6					52
							7	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1240	-0-	-403 B	-0-	96	1	1144	2	Y	-0-					6
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	182	1	2166	2	Y	2					34
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-	150	1	1786	2	Y	4					21
							4	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	87	1	1039	2	Y	3					39
							3	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	826	-0-	-507 B	-0-	66	1	735	2	Y	23	14	1	2	8	19
							25	9									
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	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	78	1	818	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	104	1	1242	2	Y	68	162	1	2	8	17
							75	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1395	N	1319	-0-		-76	B	-0-	102	1	1213	2	Y	4	2	8			41
									4	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	613	-0-		-255	B	-0-	47	1	558	2	Y	7	2	8			43
									8	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	N	2131	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1964	2	Y	2					32
									2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1217	N	1217	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1119	2	Y	4					24
									4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	82	1	979	2	Y	-0-					1
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									

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
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	171	1	2039	2	Y	-0-					37
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

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
08	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	114	1	1358	2	Y	4					4
							4	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	142	1	1688	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	107	1	1277	2	N	2	2	8			55
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1451	2	Y	2	2	8			38
								2	9									
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									

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
08	3038	X	1888	-0-	-1150	B	-0-	146	1	1742	2	Y	-0-					35
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	81	1	967	2	Y	1					33
								1	9									
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2197	-0-	-345	B	-0-	170	1	2023	2	Y	4					66
								4	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2003	-0-	-198	B	-0-	155	1	1848	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-		141	1	1687	2	Y	8					21
								9	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-		118	1	1408	2	N	-0-					49
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1505	-0-	-107 B	-0-		120	1	1385	2	Y	-0-					16
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1308	-0-	-273 B	-0-		105	1	1203	2	Y	-0-					96
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-		115	1	1319	2	Y	1					13
								1	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2936	-0-	-164 B	-0-		227	1	2709	2	Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3029	-0-	-381 B	-0-	234	1	2795	2	Y	-0-					14
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3285	-0-	-125 B	-0-	254	1	3031	2	Y	-0-					14
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					6
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	139	1	1655	2	Y	9	50	1			5
							10	9									
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									

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
08	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	68	1	812	2	Y	3					44
							3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1207	2	Y	9					67
										10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3746	-0-		-222	B	-0-		288	1	3439	2	Y	17	72	1	2	8	26
										19	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3245	-0-		-134	B	-0-		250	1	2977	2	Y	16	77	1			1
										18	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1765	-0-		-33	B	-0-		134	1	1595	2	Y	33	2	8			82
										36	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	1922	N	1864	-0-	-58 B	-0-	143	1	1702	2	Y	17					39
							19	9									
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									

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
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	123	1	1470	2	Y	9					56
							10	9									
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									

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
08	3689	X	2821	-0-	-868 B	-0-	218	1	2603	2	N	-0-					72
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1762	-0-	-5 B	-0-	136	1	1617	2	Y	8	67	1	1	8	10
							9	9									
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									

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
08	3100	X	2824	-0-	-276 B	-0-	218	1	2606	2	Y	-0-					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
08	4929	X	4450	-0-	-479	B	-0-	342	1	4084	2	Y	22	2	8			91
								24	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2748	-0-	-259	B	-0-	212	1	2526	2	Y	9	68	1	1	8	4
								10	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1962	-0-	-177	B	-0-	155	1	1800	2	Y	6	44	1			7
								7	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 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
08	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

08	868	N	196	-0-	-672 B	-0-	7	1	187	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1989					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	880	-0-	-546 B	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	2490	-0-	-1974 B	-0-	96	1	2392	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	77	1	1924	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16696	X	16696	-0-	-0-	B	-0-	637	1	15844	2	Y	195	237	1			101
								215	9									
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									

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
08	21732	X	21732	-0-	-0-	B	-0-	831	1	20657	2	Y	222	267	1			114
								244	9									
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									

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
08	19489	X	19489	-0-	-0-	B	-0-	744	1	18506	2	Y	217	337	1			51
								239	9									
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									

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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28542	X	28542	-0-	-0-	B	-0-	1094	1	27188	2	Y	236	373	1			56
								260	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12287	X	12287	-0-	-0- B	-0-	468	1	11639	2	Y	164	258	1			38
							180	9									
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									

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14263	X	14263	-0-	-0- B	-0-	545	1	13556	2	Y	147	177	1			76
							162	9									
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									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24924	X	23113	-0-	-1811 B	-0-	21	1	22077	2	Y	923	883	1			65
							1015	9									
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									

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
08	23684	X	22056	-0-	-1628 B	-0-	19	1	20930	2	Y	1006	972	1			71
							1107	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	39339	X	32545	-0-	-6794 B	-0-	29	1	31198	2	Y	1198	1159	1			85
							1318	9									
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									

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
08	58559	X	48811	-0-	-9748 B	-0-	44	1	47759	2	Y	916	910	1	1	8	65
							1008	9									
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									

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
08	54033	X	42437	-0-	-11596 B	-0-	39	1	41892	2	Y	460	464	1			33
							506	9									
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									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/26/2018 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
08	67487	X	54637	-0-	-12850 B	-0-	49	1	52556	2	Y	1847	1811	1			129
							2032	9									
09	65310	X	50049	-0-	-15261 B	-0-	1154	1	47132	2	Y	1603	1649	1			83
							1763	9									
10	64976	X	47382	-0-	-17594 B	-0-	1335	1	44372	2	Y	1523	1510	1			96
							1675	9									
11	62880	X	47986	-0-	-14894 B	-0-	1460	1	45082	2	Y	1313	1279	1			130
							1444	9									
*12	61132	X	49249	-0-	-11883 B	-0-	1538	1	46539	2	Y	1065	1116	1			79
							1172	9									
01	54622	X	48814	-0-	-5808 B	-0-	1549	1	46025	2	Y	1127	1156	1			50
							1240	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1872	-0-	-50 B	-0-	149	1	1721	3	N	2			87
							2	9							
09	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	136	1	1768	3	N	2			89
							2	9							
10	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	142	1	1850	3	N	3			92
							3	9							
11	1800	N	1646	-0-	-154 B	-0-	117	1	1525	3	N	4	1 8		95
							4	9							
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	2000	3	N	4			99
							4	9							
01	1984	N	1731	-0-	-253 B	-0-	105	1	1623	3	N	3			102
							3	9							

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			5
*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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-			61
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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-			7
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

08	1829	N	1509	-0-	-320 B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-			4
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	403	N	32	-0-	-371 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					2
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

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					80
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					75
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

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	4825	2			N	-0-					100
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	380	-0-		-54	-0-	380	2			N	-0-					98
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4500	-0-		-305	-0-	194	1	4306	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1384	-0-		-42	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6496	-0-		-1099	-0-	280	1	6216	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9253	-0-		-1070	-0-	398	1	8855	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	212	1	4710	2	Y	-0-					14
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	239	1	5310	2	Y	-0-					16
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

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
08	9765	X	4074	-0-	-5691	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					2
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

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	245	1	5436	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	253	1	5616	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	151	1	3347	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8574	-0-	-354	-0-	369	1	8205	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	968	-0-	-1078	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					30
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

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

08	14B2 EXT	281	-0-	281	849	15	1	256	2	N	9	3	1			31
						10	9										
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1808					N	NO RPT					71

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
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

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
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10	1	8			117
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					117
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	1	1	8			117
							1	9									
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					117
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	3	2	8			118
							3	9									

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	344	2	42	9	Y	38					150
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
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

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1754	2	140	9	N	127	191	1			53
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					128
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-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	2	N	-0-					125
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-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	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
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	473	-0-	-302	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	264	1	2480	3	Y	-0-					73
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									

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					105
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

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

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

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					8
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					44
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

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

08	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					47
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

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
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					8
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

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					20
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

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					116
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

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	543	1	205	2	N	-0-					20
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

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
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	1	15	2	N	-0-					113
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

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
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	315	3	51	9	N	46					85
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					4
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

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	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
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	604	2	6	9	N	5					111
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

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					179
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

08	248	N	181	-0-	-67	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					40
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

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					66
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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

08	4433	X	2867	-0-	-1566	-0-	482	1	2385	2	Y	-0-	1	1			1
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	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					1

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

08	1240	N	744	-0-	-496	-0-	307	1	437	2	Y	-0-					297
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	380	-0-	-488	-0-	78	1	302	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1203	2	97	9	N	88	151	1			130
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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
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

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
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	883	2	80	9	N	73					98
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					51
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

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
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	N	13					82
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

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					133
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

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	2	34	9	Y	31					55
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

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	616	2	21	9	N	19	184	1			25
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

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
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	304	1	3421	3	N	20					129
							22	9									
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									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21	188	1			105
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					113
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

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					97
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

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 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
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

08	20367	X	15406	-0-	-4961	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
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-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	713 9	1 9	1136	2	N	8					121
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

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
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54
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

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
08	2896		2896	-0-	-0-	-0-	465	1	2332	2	N	90					158
							99	9									
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									

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
08	2356	#	2041	-0-	-315	-0-	133	1	1784	2	N	113					200
							124	9									
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									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17	20	1			-0-
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

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	Y	37	40	1			-0-
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

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	107	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22	-0-	22	22	11	1	11	9	Y	10	9	1			109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	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

08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	N	84					159
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

08	124	#	24	-0-	-100	-0-	15	1	9	9	N	8					617
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					634

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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10896	R	10896	-0-	-0-	-0-	4904 1036	1 9	4956	2	N	942	934	1			84
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					28
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-					7
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					15
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

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					66
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
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

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
08	3193	X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
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-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			Y	-0-					10
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

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
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					11
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

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
08	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					5
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

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
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			Y	-0-					12
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

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
08	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4201	2	188	9	Y	171	176	1			3
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

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
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					3
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

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					60
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					3
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					5
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

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
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

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					8
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	595	N	108	-0-	-487	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
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-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
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-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	594	N	108	-0-	-486	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					8
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			N	-0-					3
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					3
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

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	2767	-0-	-2534	-0-	2767	2			N	-0-					20
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

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2767	-0-	-333	1443	2767	2			Y	-0-					10
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7006	X	5534	-0-	-1472	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
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-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					15
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
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-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	402	2			N	-0-					-0-
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-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					12
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

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
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4614	2	2	9	N	2					32
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	2			Y	-0-					7
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3345	2			Y	-0-					13
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
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

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
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-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					3
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

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
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
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-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
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-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					3
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

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10705	-0-	-1292	-0-	10705	2			Y	-0-					75
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			Y	-0-					12
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

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
08	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			Y	-0-					12
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
08	1674	N	88	-0-	-1586	-0-	25	1	63	2	N	-0-					73
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									

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	607	-0-	-695	-0-	607	2			N	-0-					55
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

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
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	247	1	7351	2	N	27					147
							30	9									
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									

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
08	6355	X	5014	-0-	-1341	-0-	310	1	4687	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
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									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	267	1	1859	2	Y	1	59	1	15
							1	9							
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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	59	1	9
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

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	526	1	4538	2	N	-0-			14
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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	-0-			18
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	156	1	2644	2	N	10			67
							11	9							
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							

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
08	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	334	1	5589	2	Y	13	42	1			33
							14	9									
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									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	51	1	824	2	N	-0-					22
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

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

08	17856	X	14920	-0-	-2936	-0-	850	1	14070	2	N	-0-	69	1			18
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

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

08	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	412	1	6815	2	N	-0-					33
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

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	890	-0-	-536	-0-	890	2			N	-0-					147
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

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					28
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

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	6191	-0-	-3295	-0-	386 19	1 9	5786	2	Y	17	28	1			47
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	595 23	1 9	8685	2	Y	21					68
10	9703	X	8933	-0-	-770	-0-	568 21	1 9	8344	2	Y	19	66	1			21
*11	9390	X	8647	-0-	-743	-0-	547 34	1 9	8066	2	Y	31	1	8			51
12	9703	X	8987	-0-	-716	-0-	599 20	1 9	8368	2	Y	18					69
01	9610	X	9071	-0-	-539	-0-	591 7	1 9	8473	2	Y	6	38	1			37

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	41	1	106	2	N	-0-					80
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

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
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9511	2	17	9	N	15	175	1			35
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

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
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					110
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

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
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	62 28	1 9	3059	2	N	25					73
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

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
08	1356	S	1262	-0-	-94 B	-0-	1160	2	102	9	N	93	160	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					154

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					34
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	REKLAW GU 3				WELL #: 7	RRCID -> 216123	COMPL. DATE 01/25/2005				TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8620 - 8643				
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*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-
	MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 257446	COMPL. DATE 06/18/2010				TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8752 - 8774				
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 264153	COMPL. DATE 03/30/2016				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8422 - 8430				
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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-
	WADE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 284776	COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8711 - 8756				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	320	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	10	1	6	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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-

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
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	SHUT IN		18	-0-	18	89	18	1			N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		32	-0-	32	121	11	1	21	9	N	19	19	1			-0-
*08	SHUT IN		12	-0-	12	133	12	2			N	-0-					-0-
*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-

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

08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	590	1	3255	3	N	-0-					28
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

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					61
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

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					103
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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	77	1	127	2	Y	-0-					24
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	22	2	1	9	Y	1					25
*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

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
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
*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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	232	-0-	-8	-0-	88	1	144	2	N	-0-					39
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					39
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	22	2	2	9	N	2					41
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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	573	1	938	2	Y	-0-					122
07	1023	X	128	-0-	-895	-0-	60	1	68	2	Y	-0-					122
08	DLQ G-10		35	-0-	35	35	31	2	4	9	Y	4					126
*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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	60	1	97	2	Y	-0-					2
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					2
*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

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	300	X	116	-0-	-184	-0-	44	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	34	-0-	-276	-0-	2	1	8	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	690	N	147	-0-	-543	-0-	56	1	91	2	Y	-0-					15
07	1302	N	10	-0-	-1292	-0-	10	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					16
*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

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
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	293	1	480	2	Y	-0-					7
07	651	N	22	-0-	-629	-0-	16	1	3	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	194	1	318	2	Y	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	22	-0-	-381	-0-	14	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	836	1	512	2	Y	-0-					33
07	1023	X	488	-0-	-535	-0-	166	1	322	2	Y	-0-	1	1			32
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	14	2	2	9	Y	2					34
*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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	581	1	949	2	Y	-0-					23
07	868	N	299	-0-	-569	-0-	24	1	275	2	Y	-0-	19	1			4
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	16	2	2	9	Y	2					6
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	31	-0-	-89	-0-	12	1	19	2	Y	-0-					1
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	30	1	50	2	Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		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-

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
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	446	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	343	-0-	-277	-0-	38	1	272	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
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-

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
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	10	1	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*06	120	N	68	-0-	-52	-0-	26	1	42	2	Y	-0-					1
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					1
*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

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
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	13	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	590	1	1305	2	Y	-0-					20
07	1209	N	143	-0-	-1066	-0-	43	1	90	2	Y	9	29	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	22	2	1	9	Y	1					1
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

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
*06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	16	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	2	Y	-0-					2
07	372	X	23	-0-	-349	-0-	11	1	12	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					2
*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

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	140	1	230	2	Y	-0-					62
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					62
08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	18	2	3	9	Y	3					65
*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

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	1			Y	-0-					1
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					1
*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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	88	1	75	2	Y	-0-					2
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					2
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

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
*06	T. A.		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	24	12	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		11	-0-	11	35	11	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	241	1	658	2	Y	-0-					20
07	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					20
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

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW 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
*06	90	N	19	-0-	-71	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	173	1	284	2	Y	-0-					1
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	13	1	6	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					1
*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

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
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	301	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	17	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
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-

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
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	337	1	552	2	Y	-0-					1
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					1
*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

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
*06	420	N	361	-0-	-59	-0-	137	1	224	2	Y	-0-					16
07	527	N	120	-0-	-407	-0-	18	1	15	2	Y	79	95	1			-0-
							87	9									
08	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	120	1	195	2	Y	-0-					4
07	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					4
*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

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	Y	-0-					4
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					4
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

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
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	154	1	164	2	Y	-0-					1
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					1
*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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	90	N	78	-0-	-12	-0-	30	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	206	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	27	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

*06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	1			Y	-0-					1
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	9	Y	44	44	1			1
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					1
*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

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

*06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	1			Y	-0-					41
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	18	2	1	9	Y	1					42
*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

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
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	10	1	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
*06	120	N	91	-0-	-29	-0-	35	1	56	2	Y	-0-					23
07	434	N	91	-0-	-343	-0-	21	1	70	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					23
*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

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
*06	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	155	X	12	-0-	-143	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
*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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	225	1	368	2	Y	-0-					1
07	434	N	44	-0-	-390	-0-	26	1	12	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					1
*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

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
*06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	165	1	799	2	Y	-0-					37
07	589	X	55	-0-	-534	-0-	15	1	40	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	16	2	2	9	Y	2					39
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

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
*06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	181	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
*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-

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
*06	870	X	607	-0-	-263	-0-	230	1	377	2	Y	-0-					28
07	899	X	17	-0-	-882	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					29
*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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
*06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					1
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					1
*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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (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

08	4557	X	3502	-0-	-1055	-0-	3469	2	33	9	N	30					102
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

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	209	1	342	2	N	-0-					1
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	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

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
08	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1307	2	7	9	N	6					45
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					13

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1185	2	56	9	N	51					314
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	N	-0-	-0-
10	1116	N	741	-0-	-375	-0-	N	-0-	-0-
11	810	N	628	-0-	-182	-0-	N	-0-	-0-
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1798	X	1099	-0-	-699	-0-	N	-0-	5
09	1740	X	110	-0-	-1630	-0-	N	-0-	5
10	1798	X	103	-0-	-1695	-0-	N	-0-	5
11	1440	X	108	-0-	-1332	-0-	N	-0-	5
*12	1302	X	595	-0-	-707	-0-	N	-0-	5
*01	1085	X	906	-0-	-179	-0-	N	-0-	5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					78
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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
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-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
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

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
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	2	2	9	N	2	172	1			25
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15686 06/04/2019

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

08	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	N	-0-					81
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

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

08	310	N	59	-0-	-251	-0-	3	1	56	2	N	-0-					97
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

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

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
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

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
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

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
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-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6					57
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

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	285	2	148	4	N	68	77	1			28
							75	9									
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

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (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

08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4302	2	1	9	N	1					76
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

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3685	2	18	9	N	16					131
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					79
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

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					143
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

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					155
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

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	2	28	9	N	25					130
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

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14
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

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-651	-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
08	14B DENY		21	-0-	21	51	19	3	2	9	N	2					55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-682	-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	3	9	9	N	8					195
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					228

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					54
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					58

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	2	8			275
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

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

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	234	2	14	9	Y	13					63
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					18
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					18

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

08	7099	X	3438	-0-	-3661	-0-	3438	2			Y	-0-					213
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					141
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
01	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					21
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	344	1	1739	2	N	46					175
							51	9									
09	3660		2134	-0-	-1526	-0-	388	1	1657	2	N	81	183	1			73
							89	9									
10	3782		2085	-0-	-1697	-0-	396	1	1624	2	N	59					132
							65	9									
11	3660		2355	-0-	-1305	-0-	211	1	2103	2	N	37					169
							41	9									
12	2511	#	1889	-0-	-622	-0-	279	1	1509	2	N	92					261
							101	9									
01	2201	#	1792	-0-	-409	-0-	286	1	1447	2	N	54	188	1			127
							59	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6					83
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

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	637	2	22	9	N	20					71
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

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
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					70
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					40
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1806	2	18	9	N	16					57
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					119
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					36
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1584	2	15	9	N	14					49
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					44
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					115
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11					154
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1548	2	7	9	N	6	20	1			46
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1580	2	6	9	N	5	131	1			36
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4314	X	2368	-0-	-1946	-0-	2335	2	33	9	N	30	99	1			27
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1566	2	12	9	N	11					148
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	N	14					49
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2542	2	20	9	N	18	55	1			92
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2172	2	19	9	N	17					59
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	N	21					135
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	N	18					121
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	2	29	9	N	26					111
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

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					49
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	N	8					45
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2672	2	23	9	N	21	169	1			20
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2			N	-0-					59
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1564	2	24	9	N	22					65
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	2	4	9	N	4					110
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1770	2	46	9	N	42	175	1			37
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					104
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					122
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

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
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1958	2	10	9	N	9					94
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					94
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

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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	773	2	23	9	N	21					50
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

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
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	N	15	167	1			20
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	1420	-0-	-6	-0-	1328	2	92	9	N	84					169

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
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					184
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

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
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1858	2	57	9	N	52					148
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32					116
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					130
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	82	1			39
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3764	2	52	9	N	47					128
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	440	-0-	-955	-0-	440	2			N	-0-					117
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	887	2	23	9	N	21					93
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2130	2	18	9	N	16					110
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

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
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	N	25					52
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					52
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

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
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					189
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

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
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					36
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

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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	N	13					145
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

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
08	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3709	2	55	9	N	50					155
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1724	2	44	9	N	40					130
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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1589	2	42	9	N	38					222

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	N	21	185	1			28
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2630	2	39	9	N	35					195
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	N	20					124
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	N	22	169	1			42
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					50
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					94
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1777	2	19	9	N	17					234
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	N	37	179	1			92
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1532	2	54	9	N	49					160
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

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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1806	2	28	9	N	25					134
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

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	N	42					154
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

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1636	3	186	9	N	169	169	1			194
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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					138
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
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

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					64
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1579	2	13	9	Y	12					38
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

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					228
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

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			N	-0-					37
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					51
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					21
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	859	2	3	9	Y	3					13
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

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
08	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3181	2	28	9	Y	25					46
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					14
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7					45
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2531	2	21	9	Y	19					34
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	441	-0-	-241	-0-	440	2	1	9	Y	1					7
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	783	2	6	9	Y	5					25
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					21
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					66
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	852	-0-	-171	-0-	849	2	3	9	Y	3					23
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					11
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2775	N	1781	-0-	-994	-0-	1781	2			Y	-0-					18
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2009	2	6	9	Y	5					41
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

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
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					15
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			Y	-0-					17
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

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
08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3535	2	29	9	Y	26					65
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

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
08	3348	X	1881	-0-	-1467	-0-	1881	2			Y	-0-					60
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

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
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					32
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					47
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

08	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4617	2	14	9	Y	13					92
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

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					107
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

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

08	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1012	2	13	9	Y	12					24
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

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

08	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	950	2	20	9	Y	18					60
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

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	24	1	1631	2	N	60					157
							66	9									
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									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	Y	1					63
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	811	2	9	9	N	8					76
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

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1233	2	17	9	N	15					92
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

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	59	1	1915	2	Y	2					12
							2	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					44
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

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	N	30					56
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

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16					96
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

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					67
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

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					55
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	32	1			20
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

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2158	2	39	9	N	35					83
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	45	1	2910	2	Y	-0-					45
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1209	2	10	9	N	9	1	8			99
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	N	23					62
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					45
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					12
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

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1671	2	43	9	N	39					111
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

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10					74
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					118
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2302	2	36	9	Y	33					93
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3357	2	15	9	N	14					117
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1579	2	11	9	N	10					185
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1786	2	35	9	Y	32	136	1			13
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2499	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
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-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					33
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

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
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1196	2	N	9					65
							10	9									
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									

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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					91
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

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
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	2381	2	52	9	N	47					82
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1769	2	18	9	N	16					135
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

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
08	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	26	1	1753	2	N	6					98
							7	9									
09	1770	X	1638	-0-	-132	-0-	24	1	1614	2	N	-0-					98
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

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
08	2480	N	1974	-0-	-506	-0-	1957	2	17	9	N	15					105
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33	9	N	30					122
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	N	9					117
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

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	23	1	1542	2	N	15					195
							17	9									
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2394	2	100	9	N	91	186	1			92
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					52
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					31
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1					3
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1944	2	4	9	Y	4	53	1			3
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1160	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-					25
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

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
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					29
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	65	1	2120	2	Y	-0-					17
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

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	N	-0-					23
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

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
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					77
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					3
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-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					60
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

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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	25					86
							28	9									
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									

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
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1473	2	1	9	Y	1					63
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

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
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	2	6	9	Y	5					49
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1258	2	7	9	Y	6					25
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					12
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

08	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1364	2	23	9	Y	21	108	1			38
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

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	42	1			15
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

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	80	1			5
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	46	1	2969	2	Y	-0-					79
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									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					17
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5078	2	32	9	N	29					54
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

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

08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2014	2	45	9	N	41	183	1			55
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

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

08	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2349	2	24	9	N	22					60
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16305	2	429	9	N	390	353	1			302
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

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5906	2	154	9	N	140					290
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

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
08	5580	X	3182	-0-	-2398	-0-	366	1	2694	2	N	111					130
							122	9									
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									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	284	1	2086	2	N	-0-					117
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

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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					202
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

US. FUELS, INC. 879264
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2891	N	2307	-0-	-584	-0-	2241	2	66	9	N	60	186	1			139
*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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					240
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

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20					127
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

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

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					93
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					32
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					87
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					102
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
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

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					45
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

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
01	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

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

08	155	N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-					20
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	S	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					64
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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
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

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					135
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	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

08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					68
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			72
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	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

08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			23
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

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

08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	179	1	1757	2	N	6			83
							7	9							
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			97
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	321	1	3062	2	Y	1			33
							1	9							
09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	318	1	2910	2	Y	2	30	1	5
							2	9							
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

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-			20
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

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 #: 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
08	8091	X	8090	-0-	-1	-0-	765	1	7322	2	Y	3					127
							3	9									
09	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	771	1	7086	2	Y	11	117	1			21
							12	9									
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
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-

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					78
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

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHILOH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					17
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

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1291	-0-	-2057	-0-	67	1	1224	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	67	1	1233	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1345	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	77	1	1414	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	309	1	5641	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

08	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	129	1	2353	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	49	1	901	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	774	-0-	-2977	-0-	40	1	734	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	198	1	3626	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

08	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	231	1	4228	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2938	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	160	1	2920	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	378	1	6906	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	135	1	2460	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
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

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
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	135	2	9	9	N	8					101
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

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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	171	1			14
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3408	2	173	9	N	157	151	1			10
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

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	2	20	9	N	18					125
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	81	1			29
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20615	X	9787	-0-	-10828	B	-0-	402 13	1 9	9372	2	Y	12					41
09	19800	X	18237	-0-	-1563	B	-0-	815 1	1 9	17421	2	Y	1	24	1			18
10	20460	X	19956	-0-	-504	B	-0-	901 3	1 9	19052	2	Y	3					21
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

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	19	9	N	17	157	1			44
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
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

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
08	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					252
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276	2			Y	-0-					13
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

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

08	1457	N	1276	-0-	-181 B	-0-	1276	2			Y	-0-					12
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

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

08	806	N	673	-0-	-133 B	-0-	648	2	25	9	N	23					50
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

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1124	2	11	9	Y	10					45
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

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

08	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	693	2	7	9	Y	6					96
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

08	2356	N	2212	-0-	-144 B	-0-	2190	2	22	9	Y	20					63
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

08	1364	N	969	-0-	-395	B	-0-	927	2	42	9	N	38					88
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

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					72
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

08	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					67
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

08	1085	N	778	-0-	-307	B	-0-	778	2			N	-0-					257
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

08	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					86
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					155
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1411	2	79	9	N	72					205
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

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	2	1	61	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	4	1	101	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	70	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*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	1	122	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	62	1	1908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	111	1	3440	2	Y	73	72	1			11
							80	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	123	1	3788	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	76	1	2358	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	812	-0-	-273 B	-0-	25	1	776	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	9135	-0-	-289 B	-0-	287	1	8848	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

08	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2005	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

08	5530	X	5530	-0-	-0-	B	-0-	173	1	5350	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	90	1	2778	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	127	1	3932	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	535	-0-	-2410 B	-0-	437	1	98	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3484	-0-	-174 B	-0-	576	1	2896	2	N	11	11	1			4
							12	9									
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									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2958	-0-	-359 B	-0-	93	1	2865	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

08	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	124	1	3829	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

08	6861	X	6861	-0-	-0- B	-0-	729	1	6132	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

08	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

08	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
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-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

08	279	N	62	-0-	-217	B	-0-	2	1	57	2	N	3	2	1			1
								3	9									
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-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

08	13299	X	14091	-0-	792	B	-14816	1498	1	12593	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	243	1	2043	2	N	-0-			-0-
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-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
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-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

08	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	135	1	4165	2	Y	-0-			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	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-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

08	3100	X	3023	-0-	-77 B	-0-	328	1	2695	2	N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1178	N	273	-0-	-905	-0-	273	2			N	-0-					100
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

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
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					33
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

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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					92
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

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					50
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					40
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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
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

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		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

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					30
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

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
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

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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
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

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					48
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
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

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33
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

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					70
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

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
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

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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					82
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	785	2	37	9	N	34	167	1			21
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

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	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

08	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	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

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	5	5	1			1
							6	9									
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									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 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
08	SWR	10	5098	-0-	5098	196920	371 26	1 9	4701	2	Y	24	22	1			4
09	SWR	10	2484	-0-	2484	199404	206 10	1 9	2268	2	Y	9	12	1			1
10	SWR	10	4249	-0-	4249	203653	310 20	1 9	3919	2	Y	18	12	1			7
11	SWR	10	3231	-0-	3231	206884	211 6	1 9	3014	2	Y	5	9	1			3
*12	SWR	10	404	-0-	404	207288	380	1	24	9	Y	22	7	1			18
01	SWR	10	5909	-0-	5909	213197	375 31	1 9	5503	2	Y	28	35	1			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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	44	1	198	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	324 117	1 9	325	2	Y	106	97	1			16
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	189 73	1 9	6	2	Y	66	67	1			15
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

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
08	713	N	500	-0-	-213	-0-	10 189	1 9	301	2	Y	172	171	1			29
09	540	N	341	-0-	-199	-0-	7 129	1 9	205	2	Y	117	125	1			21
*10	713	N	492	-0-	-221	-0-	13 161	1 9	318	2	Y	146	113	1			54
*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 3	1 9	142	2	Y	3	8	1			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
08	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	302	2	21	9	N	19					78
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					22
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	4375	2	54	9	N	49					89
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

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	936	1	2935	2	N	125	95	1			33
							138	9									
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	869	1	2512	2	N	287	177	1			143
							316	9									
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	895	1	2731	2	N	233	269	1			107
							256	9									
11	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	890	1	2478	2	N	316	357	1			66
							348	9									
*12	3844	X	1208	-0-	-2636	-0-	941	1	267	9	N	243	267	1			42
01	3844	X	3002	-0-	-842	-0-	853	1	1832	2	N	288	245	1			85
							317	9									

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	231 56	1 9	1630	2	N	51					283
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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
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

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
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					419
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	395	1	1623	2	N	20	16	1			6
							22	9									
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									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
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-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

08	1178	X	839	-0-	-339	-0-	835	1	4	9	N	4	4	1			1
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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	5	5	1			1
							6	9									
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									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

08	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	1625	1	1916	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	34	25	1			9
							37	9									
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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-
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-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	493	1	865	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	193	1	875	2	N	10	8	1			3
							11	9									
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									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	281	1	1277	2	N	-0-					1
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									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

08	434	X	129	-0-	-305	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48
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	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

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					160
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									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	19	1	630	2	N	-0-					57
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									

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	11					235
							12	9									
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

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	38	1	3370	2	N	71					311
							78	9									
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									

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
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	164	1	3777	2	N	7					97
							8	9									
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									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

08	744	N	640	-0-	-104	-0-	638	3	2	9	N	2					136
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

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1733	3	15	9	N	14					106
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

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

08	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2519	3	35	9	N	32	179	1			98
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1071	3	9	9	N	8					140
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

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1200	3	1	9	N	1					193
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

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	981	-0-	-1592	-0-	974	3	7	9	N	6					96
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

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
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	Y	2					21
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

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
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	313	2	8	9	Y	7					47
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

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					60
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	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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1544	2	7	9	N	6					190
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

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					188
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	5469	2			N	-0-					13
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

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					37
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

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					68
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

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

08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-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
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					39
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

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
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-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
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-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1539	2	67	9	Y	61					119
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-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					90
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	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2550	2	177	9	Y	161	184	1			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					167
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					86
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

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	855	3	53	9	N	48	129	1			40
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

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	9	N	18	39	1			112
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

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1986	3	4	9	N	4					158
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					103
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

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
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	2	28	9	N	25					158
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	264	1	171	2	N	-0-					12
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
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

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	102	1	198	2	N	-0-					101
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

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
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

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					120
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

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	233	2	45	9	N	41					122
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

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
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-					11
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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
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-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					3
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
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

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	2	N	-0-					236
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

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					6
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (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

08	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

08	3162	X	2939	-0-	-223	B	-0-	2939	3		N	-0-					-0-
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-

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
08	5022	X	4672	-0-	-350 B	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	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
08	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					163
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12462	X	9879	-0-	-2583	-0-	9717	2	162	9	N	147					190
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					231
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	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
*08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

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
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
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-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					43
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

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
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	101	1	1045	2	Y	11					14
							12	9									
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									

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
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	258	1	2673	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
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									

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
08	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	220	1	2282	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
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-

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	129	1	1344	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
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									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	2620	2	Y	10	43	1			4
							11	9									
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

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	280	-0-	-1611	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					75
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

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	246	1	2552	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	103	1	1059	2	N	-0-					55
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

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	387	1	4012	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
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									

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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
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

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
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	241	190	1	1	8	187
							265	9									
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									

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
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	72	1	746	2	N	8	4	8			29
							9	9									
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									

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
08	T. A.		99	-0-	99	339	9	1	90	2	Y	-0-					86
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

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
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-					169
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	190	1	1971	2	Y	-0-					46
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

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
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	294	1	3051	2	Y	6					11
							7	9									
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-

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
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	625	1	6495	2	Y	6					13
							7	9									
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									

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1798	X	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	10695	X	10514	-0-	-181	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1628	-0-	-480	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6448	X	6356	-0-	-92	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5384	-0-	-1622	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	1084	-0-	-3690	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5735	X	4639	-0-	-1096	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

08	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6510	X	4011	-0-	-2499	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

08	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

08	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

08	6479	X	4352	-0-	-2127	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	1121	-0-	1121	1121	1121	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

08	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4350	-0-	-1137	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6288	-0-	-594	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

08	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

08	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3983	-0-	-419	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

08	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

08	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8754	-0-	-205	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

08	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

08	9238	X	9121	-0-	-117	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	6355	X	4746	-0-	-1609	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

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
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

08	8184	X	7455	-0-	-729	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

08	11160	X	9864	-0-	-1296	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

08	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8458	-0-	-253	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

08	8990	X	8800	-0-	-190	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

08	7936	X	7225	-0-	-711	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

08	7564	X	6667	-0-	-897	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

08	2759	X	2391	-0-	-368	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					24
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

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

08	1147	N	356	-0-	-791	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

08	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

08	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

08	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2911	X	2749	-0-	-162	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

08	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

08	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

08	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

08	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	N	-0-					85
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

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

08	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

08	3100	N	3323	-0-	223	504	3323	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	219	2	45	9	N	41					240
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	53	1	622	2	N	-0-			20
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

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	640	-0-	-2119	-0-	640	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	4569	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-			-0-
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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					46
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
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

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
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	2	18	9	N	16					193
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

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
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	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
08	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3421	2	46	9	N	42					126
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	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					164
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					164

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2731	2	17	9	N	15					303
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					180
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					180

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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					80
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	2	2	9	N	2					148
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					124
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					17
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

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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					149
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

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122
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

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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					83
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

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-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
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	Y	11	164	1			16
							12	9									
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									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
08	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	409	1	4876	2	Y	40					102
							44	9									
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									

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	2	Y	57	74	1			14
							63	9									
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									

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
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2295	2	15	9	N	14	189	1			78
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1732	2	14	9	N	13					226
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

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

08	2792	N	2739	-0-	-53	-0-	2739	2			N	-0-					45
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

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	N	18					88
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

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

*08	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1618	2			N	-0-					248
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	#	8565	-0-	-2285	-0-	8559	2	6	9	N	5					190
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

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

08	3534	X	2401	-0-	-1133	-0-	89	1	2000	4	Y	284	255	1	3	8	79
							312	9									
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	157	1	3530	4	Y	99	88	1			28
							109	9									
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	829	-0-	-225	-0-	35	1	794	4	Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3560	-0-	-1462	-0-	129	1	2904	4	Y	479	428	1			135
							527	9									
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3428	-0-	-2214	-0-	140	1	3158	4	Y	118	136	1			34
							130	9									
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	540 619	1 9	12134	4	Y	563	479	1			159
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
08	1209	N	354	-0-	-855	-0-	348	2	6	9	N	5					103
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

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			24
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

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

08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1407	2	57	9	N	52					119
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

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	67	2	N	8					48
							6	3	9	9							
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

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	7			57
							19	3	8	9					
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

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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-

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	2	N	-0-			15
							6	3							
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

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					92
							4	3									
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

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	31	1	554	2	N	-0-					65
							39	3									
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

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-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
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					123
							73	3									
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

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	115	2	N	-0-					48
							9	3									
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

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

08	310	N	238	-0-	-72	-0-	11	1	211	2	N	-0-					37
							16	3									
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

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
08	1085	N	444	-0-	-641	-0-	24	1	376	2	N	5					53
							38	3	6	9							
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

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
08	868	N	498	-0-	-370	-0-	28	1	421	2	N	7					52
							41	3	8	9							
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

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
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	61	1	938	2	N	5					77
							94	3	6	9							
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	130	2	N	-0-					65
							14	3									
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

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
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					108
							95	3									
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

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
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	N	5					52
							100	3	6	9							
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

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
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	10					32
							101	3	11	9							
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

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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	18					48
							65	3	20	9							
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	208	1	3780	2	N	11					78
							271	3	12	9							
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

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

08	837	N	725	-0-	-112	-0-	40	1	622	2	N	1					58
							62	3	1	9							
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

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

08	868	N	640	-0-	-228	-0-	31	1	568	2	N	-0-					25
							41	3									
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

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

08	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	348	2	N	-0-					45
							34	3									
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	5					65
							17	3	6	9							
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			60
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

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
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

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	941	-0-	-392	-0-	908	2	33	9	Y	30	8	1	25	8	2
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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	36766	X	33722	-0-	-3044	-0-	33608	2	114	9	Y	104	133	1			55
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

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
08	35836	X	32589	-0-	-3247	-0-	32409	2	180	9	Y	164	212	1			88
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

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
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	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					115
							40	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
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					64
							14	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

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

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

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					176
							109	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

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					262
							64	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			3
							20	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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	486	1	1068	2	N	20					121
							22	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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
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

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					56
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

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					80
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10838	-0-	-663	-0-	10814	3	24	9	N	22					72
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

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15430	3	35	9	N	32					134
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

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48050	X	47184	-0-	-866	-0-	46999	3	185	9	N	168	177	1			188
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

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
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									

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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-					98

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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-					18

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

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					76
							6	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

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									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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					225
							61	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					130
							11	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					317
							9	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
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									

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
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					331
							24	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
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-					328

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
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			373
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					178

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	532	1	1169	2	N	55					161
							61	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					153
							65	9									

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
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

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					97

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

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

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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									

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					178

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
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

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
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-					301

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
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

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
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

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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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									

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
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

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
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					10
							3	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

08	868	N	744	-0-	-124	-0-	37	1	631	2	N	18					63
							56	3	20	9							
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

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

08	2546	X	1846	-0-	-700	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					80
							143	3									
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

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	140	1	2663	2	N	42					117
							46	9									
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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					30
							79	3									
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

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					25
							13	3									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	2	N	5					67
							115	3	6	9							
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

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	4					47
							9	3	4	9							
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

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	26					98
							142	3	29	9							
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

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
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	5					73
							135	3	6	9							
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	N	-0-					20
							45	3									
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

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
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	-0-					39
							121	3									
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

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
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	26	1	433	2	N	-0-					43
							43	3									
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

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
08	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	96	1	1608	2	N	8					30
							159	3	9	9							
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	87	2	N	-0-					58
							8	3									
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

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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

08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	263	1	4481	2	N	77					137
							400	3	85	9							
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

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-					15
							42	3									
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

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	1					58
							124	3	1	9							
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

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					47
							44	3									
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

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

08	4123	X	3209	-0-	-914	-0-	163	1	2788	2	N	8					108
							249	3	9	9							
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	88	2	N	-0-					58
							9	3									
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

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

08	930	N	690	-0-	-240	-0-	35	1	601	2	N	-0-					28
							54	3									
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

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

08	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	238	1	4058	2	N	5					52
							362	3	6	9							
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

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	330	1	6162	2	N	43					123
							469	3	47	9							
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

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
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2294	2	N	6					43
							133	3	7	9							
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

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
08	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	394	1	2142	2	N	27					77
							265	3	30	9							
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

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
08	4557	X	2865	-0-	-1692	-0-	147	1	2496	2	N	-0-					100
							222	3									
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

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
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	275	1	3972	2	N	15					63
							346	3	17	9							
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

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	10830	2	201	9	N	183	238	1			217
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					273

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					75
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-					-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	N	-0-					45
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-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9	898	2	N	1	1	8				169
*03	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	76 1 1 9	961	2	N	1	1	8				169
*04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	89 1 2 9	1015	2	N	2	2	8				169
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93 1	998	2	N	-0-						169
*06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	66 1	728	2	N	-0-						169
*07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	67 1	837	2	N	-0-						169
*08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	81 1 2 9	894	2	N	2	2	8				169
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85 1	934	2	N	-0-						169
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	94 1 2 9	966	2	N	2	2	8				169
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84 1 9 9	968	2	N	8	8	8				169
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96 1 3 9	1036	2	N	3	3	8				169
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	90 1 13 9	983	2	N	12	12	8				169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 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
*02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-					84
*03	248	N	84	-0-	-164	-0-	6	1	78	2	N	-0-					84
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	16	16	8			84
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			84
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					84
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*09	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									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					22
*03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	89	1	1122	2	N	-0-					22
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					22
*05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	79	1	846	2	N	-0-					22
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					22
*07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	96	1	1198	2	N	-0-					22
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	2	N	-0-					22
*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									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

08	930	N	643	-0-	-287	-0-	55	1	588	2	N	-0-					97
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

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

08	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	6300	2	6	9	N	5	5	8			252
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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					57
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1110	-0-	-874	-0-	152 3	1 9	955	2	Y	3	4	1			2
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	192 3	1 9	1148	2	Y	3	3	1			2
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	1293	2	Y	2	2	1			2
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	2140	2	Y	2	2	1			2
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	1 9	1583	2	Y	1	1	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1687	2	N	-0-					46
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	49	1	1454	2	N	4	4	8			46
							4	9									
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1	1	1496	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	28	1	1615	2	N	3	3	8			46
							3	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	8	8	8			46
							9	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	N	1	1	8			46
							1	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	2	N	3	3	8			46
							3	9									
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

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	775	-0-	-403	-0-	106	1	667	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4518	-0-	4518	13455	621	1	3894	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	443	1	2775	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	122	1	2860	2	N	-0-					42
03	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	89	1	2621	2	N	5	5	8			42
							6	9									
04	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	2	1	2693	2	N	13	13	8			42
							14	9									
05	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	42	1	2634	2	N	6	6	8			42
							7	9									
06	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	115	1	2481	2	N	-0-					42
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	138	1	2712	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	146	1	2643	2	N	3	3	8			42
							3	9									
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-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	113	1	707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					20
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

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

08	8959	X	4435	-0-	-4524	-0-	606	1	3772	2	Y	52	62	1			34
							57	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	141	1	882	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	882	2	Y	-0-					-0-
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									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

*02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	2042	2			N	-0-					13
03	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1738	2	51	9	N	46					59
04	2640	X	1976	-0-	-664	-0-	1976	2			N	-0-					59
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					59
06	2250	X	1780	-0-	-470	-0-	1780	2			N	-0-					59
07	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					59
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-					59
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1858	-0-	-591	-0-	252	1	1573	2	Y	30	22	1			20
							33	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	769	-0-	-2269	-0-	101	1	635	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5057	-0-	-1918	-0-	691	1	4332	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	689	-0-	-1977	-0-	94	1	589	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	841	-0-	-461	-0-	115	1	719	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	372	1	2334	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
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									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	91	1	571	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	307	2	100	9	N	91	177	1			44
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26					70
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	335	2	44	9	N	40					110
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	267	2	22	9	N	20					130
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	160	2	156	9	N	142	170	1			102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	N	12					114
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					119
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1333	N	890	-0-	-443	-0-	121	1	763	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	82	1	1917	2	N	-0-					18
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					18
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1	1	2236	2	N	5	5	8			18
							6	9									
05	3100	N	3901	-0-	801	801	65	1	3836	2	N	-0-					18
06	3000	N	4014	-0-	1014	1815	178	1	3835	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	3100	N	3944	-0-	844	2659	191	1	3753	2	N	-0-					18
08	6215	X	3556	-0-	-2659	-0-	186	1	3369	2	N	1	1	8			18
							1	9									
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

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	436	1	2731	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

08	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	181	1	1134	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	699	1	4376	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*02	2408	X	2079	-0-	-329	-0-	85	1	1994	2	N	-0-					27
03	2666	X	1944	-0-	-722	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					27
04	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1	1	1974	2	N	9	9	8			27
							10	9									
05	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	31	1	1791	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	80	1	1721	2	N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	2	N	-0-					27
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	2032	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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

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
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	179	1	1124	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
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									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	238	1	1493	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	689	1	4314	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
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									

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
08	8370	X	6510	-0-	-1860	-0-	892	1	5610	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
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									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1518	2	Y	27	31	1			18
							30	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	279	1	1745	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
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									

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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	N	-0-					32
03	2170	N	1520	-0-	-650	-0-	31	1	1486	2	N	3	3	8			32
							3	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2310	2	N	52					84
							57	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	48	1	2762	2	N	5	5	8			84
							6	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	N	3	3	8			84
							3	9									
07	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	115	1	2258	2	N	10					94
							11	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	140	1	2532	2	N	-0-					94
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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	304	1	7152	2	Y	56	178	1			52
							62	9									
03	8060	X	6417	-0-	-1643	-0-	208	1	6189	2	Y	18	18	8			52
							20	9									
04	7410	X	7233	-0-	-177	-0-	5	1	7185	2	Y	39	17	8			74
							43	9									
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	135	1	8161	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
06	7500	X	7432	-0-	-68	-0-	327	1	7099	2	Y	5	5	8			74
							6	9									
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	382	1	7497	2	Y	4	4	8			74
							4	9									
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	419	1	7589	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6420	-0-	-1888	-0-	882	1	5528	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
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									

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
*02	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	1176	1	22600	2	N	-0-					60
03	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	901	1	29687	2	N	225	178	1			107
							248	9									
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					107
05	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					107
06	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	25991	2			N	-0-					107
07	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					107
08	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	2			N	-0-					107
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

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5658	-0-	-1751	-0-	777	1	4878	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					-0-
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	1078	1	13282	2	Y	27					57
							30	9									
03	14105	X	14064	-0-	-41	-0-	1195	1	12811	2	Y	53	77	1			33
							58	9									
04	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	1154	1	12746	2	Y	-0-					33
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1177	1	12911	2	Y	73	75	1			31
							80	9									
06	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1131	1	12549	2	Y	50					81
							55	9									
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	12918	2	Y	83	82	1			82
							91	9									
08	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1214	1	12956	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
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									

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
*02	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1285	1	15835	2	Y	35					77
							39	9									
03	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1456	1	15609	2	Y	73	105	1			45
							80	9									
04	16560	X	16435	-0-	-125	-0-	1364	1	15071	2	Y	-0-					45
05	17112	X	17084	-0-	-28	-0-	1420	1	15554	2	Y	100	103	1			42
							110	9									
06	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1381	1	15315	2	Y	50					92
							55	9									
07	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	1371	1	15844	2	Y	84	94	1			82
							92	9									
08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1484	1	15836	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
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-

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
*02	12992	X	12954	-0-	-38	-0-	524	1	12335	2	Y	86	144	1			11
							95	9									
03	14384	X	11400	-0-	-2984	-0-	364	1	10974	2	Y	56	38	8			29
							62	9									
04	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	10	1	14808	2	Y	68	45	8			52
							75	9									
05	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	423	1	23692	2	Y	56	60	1	34	8	14
							62	9									
06	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	1092	1	23639	2	Y	25	15	1	18	8	6
							28	9									
07	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	1207	1	23676	2	Y	14	7	8			13
							15	9									
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	1240	1	22456	2	Y	68	24	1	30	8	27
							75	9									
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									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	8245	-0-	-2698	-0-	1125	1	7059	2	Y	55	62	1			37
							61	9									
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									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	331	1	7778	2	N	117	180	1			37
							129	9									
03	8618	X	7341	-0-	-1277	-0-	227	1	7100	2	N	13	13	8			37
							14	9									
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	6	1	8338	2	N	18	18	8			37
							20	9									
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163	1	9735	2	N	13	13	8			37
							14	9									
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400	1	8664	2	N	107	109	1	15	8	20
							118	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	448	1	8794	2	N	2	2	8			20
							2	9									
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	477	1	8643	2	N	11	11	8			20
							12	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	84	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	275	1	1722	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	261	1	1637	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	207	1	1300	2	Y	47	52	1			31
							52	9									
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									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

08	19282	X	15599	-0-	-3683	-0-	2108	1	13207	2	N	258	180	1			133
							284	9									
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

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

*02	13328	X	13061	-0-	-267	-0-	530	1	12452	2	N	72					172
							79	9									
03	14632	X	12028	-0-	-2604	-0-	381	1	11628	2	N	17	17	8			172
							19	9									
04	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	9	1	11848	2	N	205	181	1	21	8	175
							226	9									
05	14384	X	13252	-0-	-1132	-0-	214	1	13002	2	N	33	16	8			192
							36	9									
06	13920	X	11179	-0-	-2741	-0-	485	1	10685	2	N	8	8	8			192
							9	9									
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	696	1	13751	2	N	44	4	8			232
							48	9									
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	716	1	12961	2	N	143	177	1	15	8	183
							157	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	60	1	1409	2	N	-0-					47
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	N	9	9	8			47
							10	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	9	9	8			47
							10	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	7	7	8			47
							8	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	7	7	8			47
							8	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	5	5	8			47
							6	9									
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

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 10493 - 15150

08	22816	X	21101	-0-	-1715	-0-	3097	1	18004	2	N	-0-					120
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

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 10100 - 14891

*02	16268	X	15919	-0-	-349	-0-	645	1	15133	2	Y	128	216	1			16
							141	9									
03	18011	X	15157	-0-	-2854	-0-	469	1	14613	2	Y	68	40	8			44
							75	9									
04	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	15	1	21259	2	Y	82	48	8			78
							90	9									
05	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	430	1	26093	2	Y	208	108	1	36	8	142
							229	9									
06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	976	1	21144	2	Y	87	152	1	21	8	56
							96	9									
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	1004	1	19697	2	Y	85	9	8			132
							94	9									
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	1023	1	18525	2	Y	83	154	1	34	8	27
							91	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	907	-0-	-178	-0-	123	1	777	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

08	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	36	1	1225	2	Y	2	11	1	2	8	-0-
							2	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	9913	-0-	-9555	-0-	387	1	9519	2	N	6	6	8			23
							7	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

08	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	2514	2	3	9	N	3					111
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					141

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

08	5146	X	3667	-0-	-1479	-0-	3648	2	19	9	N	17					167
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					175

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2724	2	1	9	N	1					143
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					150

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9983	2	85	9	N	77	176	1			371
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2			N	-0-					232
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					254

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					133
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					83
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					133
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3757	2	8	9	N	7					51
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					71

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					316
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					46
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

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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	16					61
							18	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	137	160	1			38
							151	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	42					80
							46	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	75					155
							83	9									
*12	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	5	1	192	2	N	39	170	1			24
							43	9									
01	DLQ	G-10	197	-0-	197	437	5	1	192	2	N	-0-					24

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

08	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					16
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	234	1	2235	2	N	-0-					-0-
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47	98	1			-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	63	1			-0-
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
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

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	44	1	1719	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	125	1	4887	2	Y	59	64	1			-0-
							65	9									
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									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
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									

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
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	2	Y	86	84	1	5	8	-0-
							95	9									
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									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					21
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					14
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

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
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
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

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-					37
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

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
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					59
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					59
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1193	2	55	9	N	50	92	1			-0-
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					-0-
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

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
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	26	1	1008	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					21
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

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
08	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1810	2	30	9	N	27	106	1			-0-
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

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1235	2	24	9	N	22					23
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	320	1	891	2	Y	46	87	1			65
							51	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	30	1	1182	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
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									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					25
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	219	2	72	9	N	65					79
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

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
08	3072	X	2939	-0-	-133	-0-	71	1	2782	2	Y	78	72	1	8	8	-0-
							86	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	629	2	Y	14	15	1			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	612	2	Y	9	9	1			-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	631	2	Y	11	10	1			1
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	15 8	1 9	588	2	Y	7	8	1			-0-
*12	651	N	617	-0-	-34	-0-	15 12	1 9	590	2	Y	11	10	1			1
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	14 14	1 9	547	2	Y	13	13	1			1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	20	1	95	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
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									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					29
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

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	385	1	770	2	Y	-0-					13
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	93	1	3652	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					20
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3514	2	24	9	N	22					79
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-

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
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	70	72	1			-0-
							77	9									
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									

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
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12
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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	20	1	796	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	641	1	3145	2	Y	-0-					80
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

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
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	610	1	4796	2	Y	31					34
							34	9									
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									

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
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	377	1	911	2	Y	-0-					7
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									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					94
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	701	1	3842	2	Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	190	1	7440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	374	1	14688	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	324	1	13821	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	329	1	14091	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	13650	X	13504	-0-	-146	-0-	325	1	13170	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*12	14105	X	13845	-0-	-260	-0-	340	1	13491	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	14105	X	13685	-0-	-420	-0-	346	1	13322	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7888	-0-	-606	-0-	194	1	7621	2	Y	66	71	1	1	8	1
							73	9									
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	167	1	7117	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
10	8184	X	7513	-0-	-671	-0-	170	1	7290	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
11	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	173	1	7022	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
*12	8091	X	7596	-0-	-495	-0-	185	1	7358	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	187	1	7195	2	Y	62	62	1			3
							68	9									

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
08	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	633	1	24832	2	Y	17	31	1	1	8	-0-
							19	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	49	1	1925	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
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									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

08	14B2 EXT		57	-0-	57	163	57	2			Y	-0-					22
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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

08	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	215	1	8441	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

08	9734	X	9135	-0-	-599	-0-	226	1	8873	2	Y	33	37	1	1	8	1
							36	9									
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									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

08	11687	X	11318	-0-	-369	-0-	280	1	10991	2	Y	43	48	1	2	8	1
							47	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 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
08	16027	X	14936	-0-	-1091	-0-	370	1	14543	2	Y	21	28	1	1	8	1
							23	9									
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									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	12164	-0-	-391	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10246	-0-	-976	-0-	254	1	9959	2	Y	30	35	1	1	8	1
							33	9									
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									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	14282	-0-	-1094	-0-	356	1	13918	2	Y	7	6	1	2	8	-0-
							8	9									
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									

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
08	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	341	1	6525	2	Y	-0-					18
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11630	-0-	-646	-0-	11568	2	62	9	N	56	56	1			-0-
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

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
08	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	236	1	9282	2	Y	11	16	1	1	8	-0-
							12	9									
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									

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
08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1001	1	9500	2	Y	-0-					22
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

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	13993	-0-	-980	-0-	346	1	13586	2	Y	55	61	1	2	8	1
							61	9									
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									

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
08	13299	X	13047	-0-	-252	-0-	12978	2	69	9	N	63	177	1			28
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7834	-0-	-660	-0-	389	1	7434	2	Y	10	5	8			82
							11	9									
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									

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
08	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	912	1	9407	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
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									

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
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	453	1	8654	2	Y	-0-					110
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

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8415	-0-	-358	-0-	8415	2			N	-0-					29
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

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9491	-0-	-1235	-0-	871	1	8620	2	Y	-0-					47
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2019

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		217	-0-	217	217	5 8	1 9	204	2	Y	7	7	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2019

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	963	1	376	2	N	-0-					175
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	355	-0-	-234	-0-	280	1	75	2	N	-0-					14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	25	-0-	-657	-0-	25	2			N	-0-					171
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1089	1	463	2	N	-0-					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	2	N	-0-					159
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	117	-0-	-317	-0-	79	1	38	2	N	-0-					88
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	146	2	6	9	N	5					124
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

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	894	-0-	-935	-0-	17	1	877	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

08	71021 X	48640	-0-	-22381	-0-	48351	2	289	9	Y	263	340	1	1	8	112
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	25	1	469	2	N	23					105
							25	9									
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

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
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

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	2	Y	34					34
							37	9									
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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

08	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	175	1	2370	2	Y	26	1	8			33
							29	9									
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									

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

08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	N	10					58
							11	9									
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

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

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
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-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

08	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

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				384
							164	9										

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	67	1	1275	2	N	38					185
							42	9									
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									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	355	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
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

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
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	505	1	200	2	N	-0-					-0-
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-

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
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					258
							88	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	1612 N	533	-0-	-1079	-0-	72 1 42 9		419	2	Y	38	39	1			1
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

08	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												

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31								145
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

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
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	310	1	1697	2	N	21					121
							23	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

08	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1439	2	8	9	N	7					125
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	413	1	1309	2	Y	2					52
							2	9									
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

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	P&A COND	-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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15					327
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
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

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					2
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

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

08	9393	X	9236	-0-	-157	-0-	9212	2	24	9	N	22	88	1			-0-
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

08	713	N	677	-0-	-36	-0-	598	2	79	9	N	72					100
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

08	744	N	616	-0-	-128	-0-	261	1	355	2	N	-0-					65
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-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	81	1	582	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					37
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-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-					37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	91 1 17 9		2594 2		N	15					112
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	90 1 51 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 1 11 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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 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
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					18
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					2
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //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
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					83
							41	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	225	1	6896	2	N	-0-					18
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-					-0-
01	6355	X	6207	-0-	-148	-0-	6207	2			N	-0-					23

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					99
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-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	25	1	207	2	N	-0-					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

*04	25095	X	13852	-0-	-11243	-0-	443	1	13321	2	N	80					80
							88	9									
*05	51863	X	32333	-0-	-19530	-0-	1038	1	31230	2	N	59					139
							65	9									
*06	50190	X	12906	-0-	-37284	-0-	405	1	12440	2	N	55					194
							61	9									
07	51863	X	5381	-0-	-46482	-0-	169	1	5190	2	N	20					214
							22	9									
08	51863	X	2671	-0-	-49192	-0-	84	1	2581	2	N	5					219
							6	9									
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					-0-
*01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6739	2	39	9	N	35					272

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

08	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					107
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					127
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	DLQ	G-10	175	-0-	175	522	175	2			Y	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	N	25					101
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

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					135
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16					81
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13	9	N	12					212
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2674	2	70	9	N	64	172	1			87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1396	2	44	9	N	40	170	1			193
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					35
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5083	2	13	9	N	12					129
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					179

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					32
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

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2579	2	20	9	N	18	51	1			-0-
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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2726	2	N	19					121
							21	9									
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

08	3100	N	2559	-0-	-541	1631	237	1	2322	2	Y	-0-					3
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					1
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	112	1	3462	2	N	-0-					-0-
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-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1389	2	8	9	N	7					46
*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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	162	1	744	2	Y	184	191	1	1	8	3
							202	9									
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	159	1	619	2	Y	126	121	1			8
							139	9									
10	930	N	743	-0-	-187	-0-	155	1	488	2	Y	91	94	1			5
							100	9									
*11	930	N	664	-0-	-266	-0-	150	1	458	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
*12	930	N	661	-0-	-269	-0-	154	1	433	2	Y	67	66	1			4
							74	9									
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	Y	86	87	1			3
							95	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

08	5952	X	1461	-0-	-4491	-0-	36	1	1397	2	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
09	5760	X	1430	-0-	-4330	-0-	33	1	1390	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	5952	X	2190	-0-	-3762	-0-	49	1	2115	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*11	4650	X	1682	-0-	-2968	-0-	40	1	1620	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	4805	X	1414	-0-	-3391	-0-	34	1	1354	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2201	X	1123	-0-	-1078	-0-	28	1	1060	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

*08	SHUT IN		91	-0-	91	91	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		1624	-0-	1624	1715	35	1	1486	2	Y	94	88	1			6
							103	9									
*10	SHUT IN		1650	-0-	1650	3365	36	1	1523	2	Y	83	84	1			5
							91	9									
*11	SHUT IN		1595	-0-	1595	4960	37	1	1492	2	Y	60	62	1			3
							66	9									
*12	SHUT IN		1441	-0-	1441	6401	34	1	1331	2	Y	69	65	1			7
							76	9									
*01	SHUT IN		1213	-0-	1213	7614	29	1	1114	2	Y	64	67	1			4
							70	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	8442	X	NO RPT	-0-	-8442	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	587	-0-	587	587	15 367	1 9	205	2	Y	334	330	1	2	8	2
09	SHUT	IN	1858	-0-	1858	2445	38 207	1 9	1613	2	Y	188	185	1			5
10	SHUT	IN	3410	-0-	3410	5855	75 143	1 9	3192	2	Y	130	130	1			5
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	5855					Y	NO RPT					5
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	5855					Y	NO RPT					5
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	5855					Y	NO RPT					5

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 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
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					71
							9	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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			125
							32	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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

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
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					120
							13	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	N	-0-					59
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

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
08	30070	X	15853	-0-	-14217	-0-	456	1	15335	2	Y	56	149	1	8	8	49
							62	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678

MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3720	2	23	9	N	21					350
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					235

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3683	2	25	9	N	23					56
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

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					109
							10	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

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

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

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-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

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	14B2 EXT	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					210
						2	9										

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

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			472
							223	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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
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-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3147	2	3	9	N	3					81
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					97

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2855	2	6	9	N	5					173
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					198

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

08	2945	N	2898	-0-	-47	-0-	2886	2	12	9	N	11	42	1			9
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211	1	1127	2	N	99	157	1			29
							109	9									
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	87	1	961	2	N	-0-					14
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	292	1	11068	2	N	33	60	1			10
							36	9									
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									

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
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	488	2	3	9	N	3					75
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-					302

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					63
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	170	1			61
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					9
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-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	332	1	1645	2	N	144	224	1			38
							158	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	324	1	1549	2	N	248	246	1			40
							273	9									
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	325	1	1570	2	N	127					167
							140	9									
11	2070	N	1596	-0-	-474	-0-	146	1	1314	2	N	124	289	1			2
							136	9									
*12	2232	N	1493	-0-	-739	-0-	129	1	1264	2	N	91					93
							100	9									
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	328	1	1688	2	N	188	278	1			3
							207	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2348	2	77	9	N	70	100	1			24
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-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4074	2	105	9	N	95	1	8			127
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	18	-0-	-2710	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					19
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									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (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

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122
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

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

08	465	N	423	-0-	-42	-0-	303	1	120	2	N	-0-					57
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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

08	155	N	83	-0-	-72	-0-	60	1	23	2	N	-0-					24
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

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	484	1	191	2	N	33	29	1			60
							36	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	0	N	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
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5757	2	26	9	N	24					202
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					253
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					253

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12475	2	47	9	N	43					447
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					567
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					567

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
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					73
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	Y	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					148

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	105	1	1465	2	Y	25					155
							28	9									
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155					310

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	191	1	2657	2	Y	-0-					132
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

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	-0-					206
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									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	229	1	3180	2	Y	-0-					30
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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	60					90

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7235	-0-	-732	-0-	486	1	6749	2	Y	-0-	1	1			2
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	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	6	4	1			6

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	178	1	2467	2	Y	-0-					48
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	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	48					96

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	461	1	6401	2	Y	70					76
							77	9									
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	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	42					84

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	655	1	9098	2	Y	146					175
							161	9									
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	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	95					190

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	2	N	174	334	1	4	8	73
							191	9									
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
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

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
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

08	2356	X	926	-0-	-1430	-0-	926	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068																	
08	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-
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-
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652																	
08	3171	X	2925	-0-	-246	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
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-
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572																	
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425																	
08	1457	N	476	-0-	-981	-0-	476	3			N	-0-					-0-
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-
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664																	
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	2708	-0-	-392	433	2708	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5415	-0-	-1002	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

08	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

08	3658	X	2627	-0-	-1031	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1720	-0-	-915	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
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-					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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			10
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

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	9	Y	18	19	1			15
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

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2054	2	23	9	Y	21	21	1			17
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

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1510	2	18	9	Y	16	17	1			13
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	Y	11	12	1			9
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

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
08	T. A.		160	-0-	160	160	157	2	3	9	Y	3	1	1			2
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1724	2	21	9	Y	19	13	1			15
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

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
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	Y	12	12	1			9
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

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	939	2	11	9	Y	10	13	1			8
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

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
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1247	482	2	9	9	Y	8	10	1			6
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-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2138	2	24	9	Y	22	26	1			18
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2019

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	655	-0-	-368	-0-	647	2	8	9	Y	7	10	1			6
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

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	2	12	9	Y	11	12	1			9
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

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	Y	13	13	1			10
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			1
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

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2377	2	28	9	Y	25	26	1			20
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

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	2	1			-0-
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-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	176	2	2	9	Y	2	3	1			1
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

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	68	-0-	-335	-0-	67	2	1	9	Y	1	3	1			1
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-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2358	2	28	9	Y	25	25	1			20
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

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1776	2	21	9	Y	19	11	1			15
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1			6
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2514	2	30	9	Y	27	23	1			21
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2741	-0-	-359	1620	2709	2	32	9	Y	29	11	1			23
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

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
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1972	2	23	9	Y	21	24	1			17
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

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	Y	12	11	1			10
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1949	2	24	9	Y	22	18	1			17
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

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	Y	1					7
							1	9									
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

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11	10	1			9
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

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 #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			4
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

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1970	2	23	9	Y	21	13	1			17
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	16	1			11
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

08	1116	N	921	-0-	-195	-0-	910	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

*08	T. A.		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
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-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7	7	1			6
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

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

08	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	11	1	1	9	Y	1					4
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

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	995	2	12	9	Y	11	13	1			8
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

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2654	2	32	9	Y	29	22	1			23
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

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2889	2	35	9	Y	32	14	1			25
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1718	2	21	9	Y	19	13	1			15
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1408	2	17	9	Y	15	20	1			12
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	14	1			13
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

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	15	1			15
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

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6474	-0-	3374	9348	6399	2	75	9	Y	68	68	1			54
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

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1831	2	22	9	Y	20	20	1			16
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	Y	13	15	1			10
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

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1793	2	21	9	Y	19	21	1			15
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

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1386	2	17	9	Y	15	19	1			12
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

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

08	2522	N	2315	-0-	-207	-0-	2289	2	26	9	Y	24	29	1			19
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

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	18	1			15
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1218	2	14	9	Y	13	8	1			10
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	677	2	9	9	Y	8	10	1			6
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

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	Y	8	7	1			6
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	9	1			9
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1596	2	20	9	Y	18	19	1			14
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2538	2	30	9	Y	27	27	1			22
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	990	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1445	2	18	9	Y	16	16	1			12
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

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1470	2	18	9	Y	16	17	1			13
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1328	2	15	9	Y	14	15	1			11
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

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	1379	2	17	9	Y	15	17	1			12
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

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	945	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	267	-0-	-1128	-0-	264	2	3	9	Y	3	10	1			2
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	8	1			7
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	760	2	9	9	Y	8	9	1			6
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	988	-0-	-283	-0-	977	2	11	9	Y	10	16	1			8
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

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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	2	14	9	Y	13	13	1			10
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

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
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	731	2	9	9	Y	8	9	1			6
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13	12	1			10
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

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
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1475	2	18	9	Y	16	16	1			13
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

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	Y	14	13	1			11
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

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1205	2	14	9	Y	13	17	1			10
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

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	1214	2	14	9	Y	13	15	1			10
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

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	11	1			9
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2071	2	25	9	Y	23	23	1			18
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

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
08	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1484	2	18	9	Y	16	17	1			13
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

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
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1113	2	13	9	Y	12	13	1			9
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	849	2	10	9	Y	9	9	1			7
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

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
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1640	2	19	9	Y	17	19	1			14
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

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
08	1705	N	74	-0-	-1631	-0-	19	1	55	9	Y	50					169
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13	15	1			11
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

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
08	1798	N	11	-0-	-1787	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	977	-0-	-325	-0-	966	2	11	9	Y	10	26	1			8
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

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1525	2	18	9	Y	16	15	1			13
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

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1739	2	21	9	Y	19	19	1			15
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

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	Y	15	17	1			12
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	16	1		12
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	Y	20	20	1		16
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

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1140	2	14	9	Y	13	11	1		10
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

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1602	2	20	9	Y	18	18	1		14
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

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

08	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1178	2	13	9	Y	12	15	1		10
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3	-0-	3	7	3	2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	425	-0-	-381	-0-	419	2	6	9	Y	5	10	1			4
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

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	12	1			10
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

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	946	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1115	2	13	9	Y	12	11	1			9
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

08	3100	N	2037	-0-	-1063	439	2014	2	23	9	Y	21	17	1			17
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

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	922	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	8	1			6
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

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 #: 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
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	Y	19	18	1			15
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

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
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1325	2	14	9	Y	13	15	1			11
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	2	19	9	Y	17	18	1			13
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

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20	20	1			16
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1044	2	12	9	Y	11	13	1			9
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

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1043	2	13	9	N	12	13	1			9
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					37
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
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

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
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	3	N	1					8
							1	9									
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									

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
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-					20
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE 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
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					192
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					1
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

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

08	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	N	4						167
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

08	T. A.		9111	-0-	9111	9111	9111	3			Y	-0-						11
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-						-0-
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-

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

08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3859	2	20	9	N	18						268
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

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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
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-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
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

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "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
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					1
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					1
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

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
08	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	3			N	-0-					3
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

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
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					1
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2967	3			Y	-0-					4
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					3
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					3
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					3
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

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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					1
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
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-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					3
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3715	3			Y	-0-					4
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

08	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			Y	-0-					3
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					2
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					1
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					3
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					2
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					3
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

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
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					3
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

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
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	602	3			Y	-0-					1
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

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
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					3
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3			N	-0-					2
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					2
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

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					69
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

08	2201	X	1354	-0-	-847	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					-0-
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-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1722	-0-	-665	-0-	1722	2			Y	-0-					48
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-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			Y	-0-					82
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	564	-0-	-707	-0-	46	1	518	2	Y	-0-					-0-
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-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	113	1	1267	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	116	1	1298	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	77	1	864	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	178	1	2000	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	102	1	1148	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1446	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	127	1	1429	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	58	1	657	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	218	1	2445	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	49	1	556	2	Y	-0-					199
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

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-
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-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	128	1	1436	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2080	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	207	1	2331	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1019	-0-	-624	-0-	94	1	925	3	Y	-0-					23
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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					6
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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	726	-0-	-328	-0-	726	3			Y	-0-					1
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

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
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
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-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2118	3	18	9	Y	16	67	1			41
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	3			Y	-0-	10	1			4
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

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	22	1			13
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

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
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	Y	1					17
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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	277	-0-	-591	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
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-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			Y	-0-					14
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

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					58
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					5
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

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	496	3	12	9	N	11					70
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2180	3	20	9	Y	18					101
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
08	1147	X	946	-0-	-201	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					1
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

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
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			Y	-0-					199
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

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
08	2170	X	1587	-0-	-583	-0-	165	1	1421	3	Y	1					45
							1	9									
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									

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
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84
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

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
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1382	3	Y	10	32	1			6
							11	9									
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									

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
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	Y	4	20	1			12
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

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
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1944	-0-	-288	-0-	1938	3	6	9	Y	5					138
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

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	2031	-0-	-2805	-0-	865	1	1160	3	N	5					125
							6	9									
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									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2068	3	7	9	Y	6	23	1			14
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					2
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

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					32
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1	1	8			17
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			34
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

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8			14
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	2	28	9	Y	25	26	1			20
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

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
08	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2210	2	26	9	Y	24	26	1			19
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

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		581	-0-	581	581	571	2	10	9	Y	9	2	1			7
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-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2234	2	26	9	Y	24	19	1			19
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

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	2	19	9	Y	17	18	1			14
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	Y	20	12	1			16
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

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1095	2	12	9	Y	11	12	1			9
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1777	2	21	9	Y	19	21	1			15
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	296	-0-	-541	-0-	296	2			Y	-0-					53
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

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
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	82	1			106
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

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					92
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	2874	2	8	9	N	7			101
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

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
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	N	6			101
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

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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			40
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

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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	6			116
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

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
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			120
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			20
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

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
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					81
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

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
08	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2031	2	13	9	N	12					194
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

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
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					52
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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	2595	-0-	-1838	-0-	2583	2	12	9	N	11					163
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					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
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					110
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34					202
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3037	2	18	9	Y	16					118
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	527 109	1 9	7835	2	N	99	166	1			37
09	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	510 110	1 9	7766	2	N	100					137
10	9548	X	7195	-0-	-2353	-0-	527 78	1 9	6590	2	N	71	188	1			20
11	8640	X	6595	-0-	-2045	-0-	510 76	1 9	6009	2	N	69					89
12	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	527 72	1 9	6930	2	N	65					154
01	8680	X	7957	-0-	-723	-0-	527 128	1 9	7302	2	N	116	195	1			75

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					160
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

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
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					165
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	255	1	102	3	N	-0-					13
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

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	128	1	1003	3	N	2					32
							2	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	60	1	773	3	N	135	185	1			169
							149	9									
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									

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
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	600 40	1 9	5129	3	N	36	2	8			62
09	6180	X	5462	-0-	-718	-0-	605 28	1 9	4829	3	N	25	3	8			84
10	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	560 22	1 9	4410	3	N	20					104
11	6180	X	5334	-0-	-846	-0-	576 42	1 9	4716	3	N	38					142
12	6045	X	4683	-0-	-1362	-0-	542 67	1 9	4074	3	N	61	182	1	6	8	15
01	5766	X	4353	-0-	-1413	-0-	515 31	1 9	3807	3	N	28	3	8			40

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	108 9	1 9	1552	3	N	8	1	8			38
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	1203	3	N	7					45
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	1223	3	N	6					51
11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	54 4	1 9	749	3	N	4					55
12	1333	N	526	-0-	-807	-0-	36 3	1 9	487	3	N	3					58
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	82 19	1 9	1164	3	N	17					75

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

08	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	455 1	1 9	4488	3	N	1	1	8			52
09	4830	X	2039	-0-	-2791	-0-	196	1	1843	3	N	-0-					52
10	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	438 3	1 9	4177	3	N	3					55
11	5010	X	3616	-0-	-1394	-0-	375 7	1 9	3234	3	N	6	1	8			60
12	5177	X	3456	-0-	-1721	-0-	366 8	1 9	3082	3	N	7	2	8			65
01	4929	X	3470	-0-	-1459	-0-	367 4	1 9	3099	3	N	4	1	8			68

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

08	12028	X	10364	-0-	-1664	-0-	800	1	9518	3	N	42	174	1			43
							46	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	88	1	1326	3	N	-0-					15
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

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	4					42
							4	9									
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

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	80	1	1189	3	N	-0-					-0-
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

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
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					10
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

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	3	N	-0-					-0-
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									

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
08	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	148	1	2245	3	N	5	5	8			52
							6	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, 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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	167	1	184	3	N	-0-					-0-
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-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

08	496	N	90	-0-	-406	-0-	9	1	61	3	N	18					45
							20	9									
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

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

08	1767	X	55	-0-	-1712	-0-	3	1	38	3	N	13					50
							14	9									
09	1140	X	34	-0-	-1106	-0-	3	1	29	3	N	2					52
							2	9									
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	66	1	931	3	N	14	1	1			33
							15	9									
09	1140	X	918	-0-	-222	-0-	66	1	846	3	N	5					38
							6	9									
10	1240	X	988	-0-	-252	-0-	66	1	912	3	N	9					47
							10	9									
11	1200	X	643	-0-	-557	-0-	44	1	598	3	N	1					48
							1	9									
12	1240	X	866	-0-	-374	-0-	59	1	786	3	N	19	2	8			65
							21	9									
01	992	N	638	-0-	-354	-0-	42	1	584	3	N	11	1	8			75
							12	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					4
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

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	323 1 20 9	2505	3	N	18	2	8				84
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	343 1 8 9	2617	3	N	7	1	8				90
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	317 1 11 9	2352	3	N	10	1	8				99
11	2730	N	1901	-0-	-829	-0-	258 1 10 9	1633	3	N	9	1	8				107
12	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	293 1 6 9	2094	3	N	5						112
01	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	304 1 22 9	2320	3	N	20	112	1	2	8		18

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					28
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

08	42997	X	42021	-0-	-976	-0-	990 1 249 9	40782	3	N	226	181	1	4	8		114
09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	960 1 246 9	40543	3	N	224	182	1	1	8		155
10	42130	X	42130	-0-	-0-	-0-	992 1 307 9	40831	3	N	279	185	1	2	8		247
11	40770	X	37254	-0-	-3516	-0-	960 1 277 9	36017	3	N	252	371	1	6	8		122
12	43152	X	39349	-0-	-3803	-0-	992 1 238 9	38119	3	N	216	182	1	12	8		144
01	43152	X	40206	-0-	-2946	-0-	991 1 206 9	39009	3	N	187	188	1	13	8		130

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32054	X	25681	-0-	-6373	-0-	1533	1	23984	3	N	149	179	1	2	8	82
							164	9									
09	30810	X	27466	-0-	-3344	-0-	1117	1	26153	3	N	178	182	1	6	8	72
							196	9									
10	29636	X	27493	-0-	-2143	-0-	1601	1	25720	3	N	156	6	8			222
							172	9									
11	26040	X	23626	-0-	-2414	-0-	1526	1	21916	3	N	167	180	1	7	8	202
							184	9									
12	28396	X	25357	-0-	-3039	-0-	1633	1	23563	3	N	146	181	1	12	8	155
							161	9									
01	28396	X	26191	-0-	-2205	-0-	1607	1	24430	3	N	140	185	1	11	8	99
							154	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39184	X	31494	-0-	-7690	-0-	656	1	30603	3	N	214	186	1			125
							235	9									
09	31710	X	31531	-0-	-179	-0-	537	1	30644	3	N	318	363	1	5	8	75
							350	9									
10	32364	X	32044	-0-	-320	-0-	693	1	30857	3	N	449	374	1	1	8	149
							494	9									
11	30480	X	29770	-0-	-710	-0-	684	1	28485	3	N	546	549	1	4	8	142
							601	9									
12	32581	X	29278	-0-	-3303	-0-	687	1	27913	3	N	616	558	1	10	8	190
							678	9									
01	32581	X	30116	-0-	-2465	-0-	761	1	28793	3	N	511	552	1	12	8	137
							562	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48887	X	38887	-0-	-10000	-0-	813	1	37861	3	N	194	347	1			2
							213	9									
09	42060	X	39511	-0-	-2549	-0-	676	1	38593	3	N	220	185	1	5	8	32
							242	9									
10	42005	X	39256	-0-	-2749	-0-	857	1	38125	3	N	249	2	8			279
							274	9									
11	37620	X	35745	-0-	-1875	-0-	833	1	34671	3	N	219	353	1	6	8	139
							241	9									
12	40827	X	36815	-0-	-4012	-0-	879	1	35704	3	N	211	182	1	8	8	160
							232	9									
01	40827	X	34651	-0-	-6176	-0-	886	1	33536	3	N	208	358	1	10	8	-0-
							229	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96565	X	72863	-0-	-23702	-0-	72105	3	758	9	N	689	725	1	6	8	182
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

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28923	X	23429	-0-	-5494	-0-	23243	3	186	9	N	169	182	1	2	8	102
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

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
08	98177	X	79272	-0-	-18905	-0-	1649	1	76841	3	N	711	730	1	13	8	127
							782	9									
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									

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
08	65813	X	55011	-0-	-10802	-0-	1144	1	53291	3	N	524	547	1	9	8	72
							576	9									
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									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					105
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

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
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6511	2	24	9	N	22					173
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

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
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7961	2	57	9	N	52					164
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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					100
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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
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

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					70
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2776	2	3	9	N	3					107
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

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
08	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1770	2	8	9	N	7					41
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

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
08	5518	X	4139	-0-	-1379	-0-	4131	2	8	9	N	7					83
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

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
08	DLQ G-10		19	-0-	19	154	19	3			Y	-0-					8
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

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
08	14B2 EXT		20	-0-	20	181	20	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1841	1054	3			Y	-0-					83
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		148	-0-	148	310	148	3			Y	-0-					7
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

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

08	DLQ G-10		476	-0-	476	806	476	3			Y	-0-					38
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

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					74
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1821	3	42	9	N	38					159
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					25
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					25

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1912	3	59	9	N	54					89
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	68	1	944	2	N	109	157	1			27
							120	9									
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

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	N	-0-					24
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

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	113	1	1573	2	N	3	3	8			70
							3	9									
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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

08	3131 X	2899	-0-	-232	-0-	142	1	2757	2	N	-0-					21
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

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	2	2	8			42
						2	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	N	6	1	8			30
							7	9									
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									

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

08	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	186	1	1723	2	N	1	1	8			148
							1	9									
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

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	263	1	2228	2	N	3	3	8			59
							3	9									
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

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					16
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					28
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

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					27
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

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					81
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

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	1967	2			N	-0-					72
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	89 12	1 9	1250	2	N	-0-			18
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83 12	1 9	1115	2	N	-0-			18
10	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	72 12	1 9	941	2	N	11			29
11	1290	N	905	-0-	-385	-0-	69 2	1 9	834	2	N	2			31
12	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	81 2	1 9	947	2	N	2			33
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	69 2	1 9	767	2	N	2			35

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
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

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1420	-0-	-750	-0-	210	1	1206	2	N	4	4	8			18
							4	9									
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

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	270	1	5248	2	N	-0-					12
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	30	1	556	2	Y	19	132	1			30
							21	9									
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2155	2	N	5					46
							6	9									
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									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	112	1	1565	2	N	1	1	8			125
							1	9									
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

08	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					110
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									

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

08	837	N	463	-0-	-374	-0-	22	1	441	2	N	-0-					17
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

08	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	100	1	1294	2	N	-0-					19
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

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	4415	-0-	-3893	-0-	748	1	3666	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	227	1	1814	2	N	4	4	8			50
							4	9									
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									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5691	-0-	-850	-0-	634	1	5053	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
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									

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
08	12369	X	12352	-0-	-17	-0-	623	1	11675	2	N	49	2	8			159
							54	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			178
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

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
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	N	3					180
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					23

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		796	-0-	796	1544	740	2	56	9	Y	51					80
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	NO RPT	-0-	-341	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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	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
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16					98
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

08	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	707	1	1330	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	159	1	216	2	Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	34	1			45

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	626	1	696	2	Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	495	1	761	2	Y	45	36	1			35
							50	9									
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	1042	-0-	-260	-0-	396	1	646	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	51	1			33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
08	1116	X	899	-0-	-217	-0-	327	1	572	2	Y	-0-	4	1			5
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	1550	X	670	-0-	-880	-0-	562	1	108	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	587	1	1046	2	Y	104	84	1			81
							114	9									
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	1465	-0-	-581	-0-	545	1	920	2	Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	118	1			76

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
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	924	1	1647	2	Y	-0-	45	1			43
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	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	3	2	1			3

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	612	-0-	-1062	-0-	510	1	101	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
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-

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 #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

08	4712	X	2691	-0-	-2021	-0-	738	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

08	1054	X	805	-0-	-249	-0-	449	1	321	2	Y	32	68	1			13
							35	9									
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	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	606	1	973	2	Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	62	1			82

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	610	1	3182	2	N	13					85
							14	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					15
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2			Y	-0-					33
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3060	2	36	9	Y	33					40
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	60	1	2031	2	N	-0-					166
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4594	2	155	9	Y	141	165	1			73
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

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
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	97	1	3310	2	N	-0-					69
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1747	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					11
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									

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
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	N	-0-					82
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	172	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					75
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
08	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	55	1	1857	2	N	-0-					52
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					31
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7	9	1			4
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

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-					105
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	2	N	84					112
							92	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
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-
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506																	
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
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-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066																	
08	5022	X	3866	-0-	-1156	-0-	3802	2	64	9	Y	58					71
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
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					4
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073																	
08	6169	X	2562	-0-	-3607	-0-	2562	2			Y	-0-					39
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

08	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

08	1426	X	1034	-0-	-392	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

08	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

08	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

08	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			Y	-0-					79
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

08	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

08	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

08	1643	N	1039	-0-	-604	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1087	-0-	-1207	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
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-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1225	-0-	-852	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2156	-0-	-1688	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	41	1			-0-
01	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

08	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	Y	40					78
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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

08	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5169	3	41	9	Y	37					64
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	3	18	9	Y	16					20
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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

08	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					9
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

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	69	1	3	3	Y	-0-					4
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

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	N	28					108
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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

08	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
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-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
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

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

08	9455	X	3624	-0-	-5831	-0-	3613	2	11	9	N	10					180
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					215

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	1			Y	-0-					114
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									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	3435	3	8	9	Y	7					143
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

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	521	1	5226	3	Y	36	121	1			22
							40	9									
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									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	459	-0-	-378	-0-	458	3	1	9	Y	1					80
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	3	34	9	N	31	172	1			27
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

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					67
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

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					38
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

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5562	2	70	9	N	64	115	1			76
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					346
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

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
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
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

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					107
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

08	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2057	3	17	9	N	15					203
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	6926	-0-	-2901	-0-	6768	2	158	9	N	144					192
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

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10	79	1			6
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

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5244	-0-	2144	2144	5159	2	85	9	N	77					110
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9331	X	7728	-0-	-1603	-0-	7724	2	4	9	N	4					81
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

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24					166
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

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1					148
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

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5658	2	69	9	N	63					177
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	2395	2	44	9	N	40	40	1			125
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					175
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

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					579
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

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2256	2	73	9	N	66	89	1			10
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	422	1	3010	2	N	5	5	8			28
							6	9									
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	419	1	2849	2	N	4	4	8			28
							4	9									
10	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	410	1	2797	2	N	3	3	8			28
							3	9									
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	420	1	3055	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	434	1	2931	2	N	4	4	8			28
							4	9									
*01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	405	1	3049	2	N	2	2	8			28
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					10
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

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	301	1	2012	2	Y	30					46
							33	9									
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	283	1	1858	2	Y	35					81
							39	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	300	1	1933	2	Y	24					105
							26	9									
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	300	1	1918	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	310	1	1929	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	277	1	1904	2	Y	-0-					105

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1556	2 4 9			N	4	4	8			21
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

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	349	1 4 9	2262	2	Y	4	4	8			128
09	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	408	1 3 9	2165	2	Y	3	3	8			128
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	410	1	1922	2	Y	-0-					128
11	2520	X	1748	-0-	-772	-0-	358	1 1 9	1389	2	Y	1	1	8			128
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	434	1 6 9	2272	2	Y	5	5	8			128
01	2666	X	1796	-0-	-870	-0-	226	1 3 9	1567	2	Y	3	3	8			128

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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

08	868 N	584	-0-	-284	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1700	2	155	9	Y	141	141	1			19
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	16864	X	14268	-0-	-2596	-0-	14150	2	118	9	N	107	139	1	13	8	34
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

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

08	1085	X	799	-0-	-286	-0-	53 2	1 9	744	2	N	2	2	8			-0-
09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	59 9	1 9	794	2	N	8	8	8			-0-
10	1085	X	895	-0-	-190	-0-	63 11	1 9	821	2	N	10	10	8			-0-
11	900	X	759	-0-	-141	-0-	57 6	1 9	696	2	N	5	5	8			-0-
12	930	X	295	-0-	-635	-0-	23 2	1 9	270	2	N	2	2	8			-0-
01	899	N	169	-0-	-730	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

08	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					97
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									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

08	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	110	1	3716	2	N	-0-					110
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		Y	-0-			2
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					16
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	2	N	-0-					82
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	6	1	195	2	N	5					87
							6	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	3					90
							3	9									
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	1	102	2	N	7					97
							8	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					99
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					90
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	133 12	1 9	2066	3	N	11					43
09	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	141 61	1 9	1982	3	N	55	1	8			97
10	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	113 22	1 9	1709	3	N	20					117
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	2118	3	N	27	4	8			140
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	2096	3	N	27	2	8			165
01	1829	N	800	-0-	-1029	-0-	49 10	1 9	741	3	N	9	141	1			33

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101 96	1 9	1479	3	N	87	2	8			145
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101 133	1 9	1348	3	N	121	173	1	3	8	90
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	95 110	1 9	1359	3	N	100	3	8			187
11	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	93 86	1 9	1319	3	N	78	186	1	6	8	73
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	97 88	1 9	1353	3	N	80	6	8			147
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	95 89	1 9	1362	3	N	81	141	1	5	8	82

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3194	2	96	9	N	87	176	1			141
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

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					19
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					53
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

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
08	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1621	2	19	9	N	17					170
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

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
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1083	2	41	9	N	37	166	1			30
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	756	3	22	9	N	20					127
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

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	P&A COND		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
08	930	X	45	-0-	-885	-0-	44	2	1	9	N	1					70
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3378	2	149	9	N	135	143	1			18
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	428	-0-	-4160	-0-	428	2			N	-0-					102
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

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	5524	-0-	-2939	-0-	5369	2	155	9	N	141	185	1			175
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

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5237	2	36	9	N	33	68	1			178
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

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
08	930	X	570	-0-	-360	-0-	567	2	3	9	N	3					81
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	676	-0-	676	676	653	2	23	9	N	21					138
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1099	2	164	9	N	149	159	1			56
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

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1907	1998	1			126
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2974		2169	-0-	-805	-0-	2158	2	11	9	N	10					185
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

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-					177

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
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-					421

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	3	6	9	N	5	5	8			127
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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	4	1	89	2	Y	9					138
							10	9									
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

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
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					40
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					19
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

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81
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

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	354	-0-	-328	-0-	14	1	333	2	Y	6					29
							7	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	227	-0-	-796	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
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

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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	3	9	Y	3					46
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

08	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	170	1	4394	2	N	17					115
							19	9									
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

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19														

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19														

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19														

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	429	3	Y	1	1	1				-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	11 1 1 9	425	3	Y	1	1	1				-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	465	3	Y	2	2	1				-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	409	3	Y	2	2	1				-0-
*12	465	N	295	-0-	-170	-0-	1 1 7 9	287	2	Y	6	1	0	5	1	1	
*01	465	N	410	-0-	-55	-0-	4 1 8 9	398	2	Y	7	1	0	6	1	1	

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	789	3	Y	7	8	1			-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	684	3	Y	8	7	1			1
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	876	3	Y	9	9	1			1
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	22 8	1 9	745	3	Y	7	8	1			-0-
*12	744	N	60	-0-	-684	-0-	46	2	14	9	Y	13	9	0	3	1	2
*01	930	N	323	-0-	-607	-0-	3 7	1 9	313	2	Y	6	3	0	4	1	1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	19	1	798	3	Y	-0-					-0-
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	656	2	Y	1	1	1			-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	701	2	Y	1	1	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	346	3	Y	4	6	1			-0-
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	11 4	1 9	313	3	Y	4	4	1			-0-
*10	558	N	311	-0-	-247	-0-	10 4	1 9	297	3	Y	4	4	1			-0-
*11	360	N	296	-0-	-64	-0-	9 4	1 9	283	3	Y	4	4	1			-0-
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	2315	2	Y	24	21	0	1	1	2
*01	310	N	270	-0-	-40	-0-	3 4	1 9	263	2	Y	4	4	0	1	1	1

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		185	2	Y	1	1	1			-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		266	2	Y	1	1	1			-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
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
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-					-0-
*01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	14 18	1 9	591	3	Y	16	17	1			1
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2 20	1 9	607	2	Y	18	14	0	2	1	2
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	706	2	Y	17	15	0	2	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
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	60 59	1 9	2531	3	Y	54	54	1			3
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	2188	-0-	-199	-0-	9 46	1 9	2133	2	Y	42	34	0	5	1	4
*01	2387	N	1206	-0-	-1181	-0-	11 30	1 9	1165	2	Y	27	22	0	6	1	3

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43 57	1 9	1841	3	Y	52	52	1			3
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	967	2	Y	17	14	0	1	1	2
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	8 23	1 9	852	2	Y	21	19	0	2	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	Y	-0-					-0-
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	298	-0-	-570	-0-	1	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	320	-0-	-238	-0-	3	1	316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	65	63	1			3
							72	9									
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	Y	28	24	0	2	1	2
							31	9									
*01	93	N	34	-0-	-59	-0-	27	2	7	9	Y	6	5	0	2	1	1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
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	389	-0-	-293	-0-	2	1	385	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	8	1	853	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	33 1 53 9		973	3	Y	48	51	1			2
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6 1 9 9		166	3	Y	8	9	1			1
*10	868	N	801	-0-	-67	-0-	26 1 42 9		733	3	Y	38	35	1			4
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39 1 75 9		1316	3	Y	68	68	1			4
*12	186	N	97	-0-	-89	-0-	88 2		9	9	Y	8	7	1			2
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	9 1 48 9		950	2	Y	44	33	0	8	1	5

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	18 1 24 9		769	3	Y	22	22	1			1
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	24 1 34 9		1113	3	Y	31	30	1			2
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	19 1 28 9		922	3	Y	25	26	1			1
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	38 1 72 9		1953	3	Y	65	63	1			3
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	5 1 42 9		1302	2	Y	38	31	0	4	1	4
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16 1 44 9		1605	2	Y	40	36	0	4	1	4

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	63 1 7 9		1904	3	Y	6	6	1			-0-
09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	55 1 6 9		1533	3	Y	5	5	1			-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9		1074	3	Y	3	3	1			-0-
*11	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	41 1 4 9		1362	3	Y	4	4	1			-0-
*12	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	6 1 9 9		1457	2	Y	8	4	0	4	1	1
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	11 1 8 9		1115	2	Y	7	3	0	4	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	251	1	7419	3	Y	93	95	1			4
							102	9									
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	30	2	0	26	1	6
*01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	33	31	1			8

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
08	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	50	1	2049	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
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	588	-0-	-1613	-0-	2	1	571	2	Y	14	9	0	4	1	2
							15	9									
*01	2201	N	1439	-0-	-762	-0-	14	1	1393	2	Y	29	23	0	5	1	3
							32	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
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-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	62	1	1844	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	60	1	1676	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*10	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	40	1	1152	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	45	1	1478	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*12	1829	N	589	-0-	-1240	-0-	2	1	572	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
*01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	7	1	0	6	1	2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	51	1	1494	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*12	3100	N	3964	-0-	864	864	16	1	3911	2	Y	34	28	0	4	1	3
							37	9									
*01	2198	N	1334	-0-	-864	-0-	13	1	1301	2	Y	18	14	0	5	1	2
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35 1 12 9		1472	3	Y	11	10	1			1
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39 1 12 9		1545	3	Y	11	11	1			1
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	44 1 15 9		1959	3	Y	14	14	1			1
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	45 1 20 9		1982	3	Y	18	18	1			1
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	7 1 9 9		1698	2	Y	8	5	0	2	1	1
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	12 1 10 9		1266	2	Y	9	7	0	2	1	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1424	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
09	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	38	1	1080	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*10	1674	N	1036	-0-	-638	-0-	34	1	989	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*11	1440	N	429	-0-	-1011	-0-	13	1	410	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	12	1	2842	2	Y	24	18	0	4	1	3
							26	9									
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	17	13	0	5	1	2
							19	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	61	1	1800	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	62	1	1746	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	64	1	1836	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	51	1	1655	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*12	1891	N	693	-0-	-1198	-0-	3	1	677	2	Y	12	4	0	7	1	2
							13	9									
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	21	1	2160	2	Y	21	12	0	8	1	3
							23	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1621	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	52	1	1705	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
*12	1798	N	930	-0-	-868	-0-	4	1	909	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
*01	1705	N	850	-0-	-855	-0-	8	1	828	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									

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
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	804	3	Y	86	84	1			4
							95	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6	1	283	3	Y	36	38	1			2
							40	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
*11	450	N	304	-0-	-146	-0-	5	1	257	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
*12	310	N	95	-0-	-215	-0-	88	2	7	9	Y	6	4	0	1	1	1
*01	403	N	188	-0-	-215	-0-	2	1	176	2	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	41	1	1747	3	Y	29	28	1				1
							32	9										
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	2	1	85	3	Y	2	3	1				-0-
							2	9										
10	434	N	165	-0-	-269	-0-	4	1	158	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
*11	1110	N	328	-0-	-782	-0-	6	1	315	3	Y	6	6	1				-0-
							7	9										
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5	1	0	3	1		1
*01	155	N	38	-0-	-117	-0-	34	2	4	9	Y	4	1	0	3	1		1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38	1	1572	3	Y	23	23	1				1
							25	9										
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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	4	1	1082	2	Y	19	14	0	4	1		2
							21	9										
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	12	1	1255	2	Y	19	15	0	4	1		2
							21	9										

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
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	492	-0-	-1027	-0-	2	1	483	2	Y	6	3	0	3	1	1
							7	9									
*01	899	N	478	-0-	-421	-0-	5	1	465	2	Y	7	3	0	4	1	1
							8	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	26	1	1118	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
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	4	4	1			1
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	5	5	1			1

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
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	684	-0-	-215	-0-	3	1	669	2	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1126	2	Y	16	12	0	3	1	2
							18	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

08	403	N	139	-0-	-264	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
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	1	1	1			-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1724	-0-		-384	-0-	55	1	1656	3	Y	12	13	1			1
								13	9									
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	2438	X	2438	-0-		-0-	-0-	10	1	2404	2	Y	22	14	0	6	1	3
								24	9									
*01	2514	X	2514	-0-		-0-	-0-	24	1	2467	2	Y	21	14	0	7	1	3
								23	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	N	754	-0-		-1561	-0-	25	1	723	3	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
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	229	-0-		-794	-0-	1	1	224	2	Y	4	1	0	2	1	1
								4	9									
*01	744	X	220	-0-		-524	-0-	2	1	215	2	Y	3	1	0	2	1	1
								3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-		-0-	-0-	7	1	196	3	Y	6	8	1			-0-
								7	9									
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	16	-0-		-387	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	372	N	18	-0-		-354	-0-	12	2	6	9	Y	5	5	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-		-0-	-0-	12	1	381	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
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	431	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*01	635	N	635	-0-		-0-	-0-	6	1	621	2	Y	7	5	0	1	1	1
								8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	104	-0-	-168	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
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-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		23591	-0-	23591	23591	532 140	1 9	22919	2	Y	127	114	0	3	1	10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23591					Y	1	10	0	1	1	-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	85	-0-	85	880	3	1	82	3	N	-0-					-0-
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	87	-0-	87	1232	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	0	W	95	-0-	95	1327	1 1	1 9	93	2	N	1	1	1			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	367	3	Y	13	13	1			1
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	805	3	Y	26	25	1			2
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21 22	1 9	610	3	Y	20	20	1			2
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33 40	1 9	1100	3	Y	36	36	1			2
*12	806	N	370	-0-	-436	-0-	1 11	1 9	358	2	Y	10	8	0	1	1	1
*01	651	N	489	-0-	-162	-0-	5 14	1 9	470	2	Y	13	11	0	2	1	1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	7	3	0	3	1	1
							8	9									
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	Y	8	4	0	4	1	1
							9	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	49	1	1470	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	45	1	1270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*10	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	42	1	1220	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	41	1	1364	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*12	1364	N	209	-0-	-1155	-0-	1	1	204	2	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	9	5	0	4	1	1
							10	9									

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
08	SWR 10		502	-0-	502	16132	15	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	SWR 10		136	-0-	136	16268	4	1	125	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	SWR 10		111	-0-	111	16379	3	1	104	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*11	SWR 10		554	-0-	554	16933	16	1	513	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*12	SWR 10		676	-0-	676	17609	3	1	654	2	Y	17	15	0	1	1	1
							19	9									
*01	SWR 10		1235	-0-	1235	18844	12	1	1192	2	Y	28	25	0	1	1	3
							31	9									

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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	6	1	1472	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	2	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14 1 15 9		411 3		Y	14	14 1				1
09	420	N	200	-0-	-220	-0-	6 1 8 9		186 3		Y	7	7 1				1
*10	403	N	206	-0-	-197	-0-	7 1 8 9		191 3		Y	7	7 1				1
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21 1 25 9		678 3		Y	23	23 1				1
*12	0	W	454	-0-	454	454	2 1 22 9		430 2		Y	20	13 0		6 1		2
*01	0	W	561	-0-	561	1015	5 1 24 9		532 2		Y	22	14 0		7 1		3

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19 1		590 3		Y	-0-					-0-
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		500 2		Y	1	1 1				-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		587 2		Y	1	1 1				-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	838	-0-	-3812	-0-	20 1 30 9		788	3	Y	27	28	1			1
09	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	31 1 52 9		1291	3	Y	47	46	1			2
10	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	32 1 56 9		1412	3	Y	51	51	1			2
*11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	40 1 87 9		1746	3	Y	79	78	1			3
*12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	6 1 59 9		1459	2	Y	54	40	0	10	1	6
*01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	29 1 102 9		2963	2	Y	93	77	0	12	1	10

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	248	N	229	-0-	-19	-0-	7	1	219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	270	N	231	-0-	-39	-0-	6	1	222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	279	N	113	-0-	-166	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	58	1	2382	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	58	1	2329	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	52	1	2297	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	7	1	1802	2	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	16	12	0	4	1	2
							18	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	57	1	2424	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
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	2319	-0-	-254	-0-	9	1	2240	2	Y	64	53	0	6	1	6
							70	9									
*01	2883	N	2658	-0-	-225	-0-	25	1	2563	2	Y	64	55	0	8	1	7
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	74	1	3079	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
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	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	14	1	3364	2	Y	40	31	0	6	1	4
							44	9									
*01	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	27	1	2745	2	Y	50	41	0	7	1	6
							55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	76	1	3136	3	Y	75	75	1			4
							83	9									
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	2011	-0-	-1368	-0-	8	1	1948	2	Y	50	39	0	7	1	5
							55	9									
*01	3379	X	1994	-0-	-1385	-0-	19	1	1923	2	Y	47	37	0	9	1	6
							52	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	77	1	3175	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
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	1941	-0-	-1407	-0-	8	1	1913	2	Y	18	11	0	6	1	2
							20	9									
*01	3348	X	2194	-0-	-1154	-0-	21	1	2152	2	Y	19	11	0	7	1	3
							21	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	81	1	3409	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	71	1	3186	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
10	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	47	1	2283	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
*11	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	56	1	2898	3	Y	38	37	1			2
							42	9									
*12	3162	X	1698	-0-	-1464	-0-	7	1	1662	2	Y	26	18	0	6	1	3
							29	9									
*01	3162	X	1688	-0-	-1474	-0-	16	1	1647	2	Y	23	16	0	7	1	3
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	26	1	1059	3	Y	73	74	1			4
							80	9									
09	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	34	1	1382	3	Y	100	99	1			5
							110	9									
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	51	1	2262	3	Y	165	162	1			8
							182	9									
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	53	1	2328	3	Y	211	210	1			9
							232	9									
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	8	1	1846	2	Y	117	105	0	3	1	9
							129	9									
*01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	19	1	1937	2	Y	110	105	0	3	1	11
							121	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	3	Y	45	46	1			2
							50	9									
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	17	1	736	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	3	Y	61	60	1			3
							67	9									
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	9	1	2224	2	Y	86	73	0	6	1	8
							95	9									
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	13	1	1361	2	Y	53	48	0	7	1	6
							58	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	59	2	12	9	Y	11	1	0	9	1	2
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3353	-0-	253	253	78	1	3213	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
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	1707	-0-	-649	-0-	7	1	1666	2	Y	31	25	0	4	1	3
							34	9									
*01	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	19	1	1985	2	Y	34	28	0	5	1	4
							37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
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	1203	-0-	-409	-0-	5	1	1188	2	Y	9	5	0	4	1	1
							10	9									
*01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	15	1	1575	2	Y	16	10	0	5	1	2
							18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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	1460	-0-	-28	-0-	6	1	1445	2	Y	8	4	0	4	1	1
							9	9									
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1830	2	Y	11	5	0	5	1	2
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	82	1	2417	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
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	2087	-0-	-548	-0-	8	1	2055	2	Y	22	12	0	8	1	3
							24	9									
*01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	34	1	3458	2	Y	28	18	0	9	1	4
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	62	1	2619	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
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	2073	-0-	-655	-0-	8	1	2025	2	Y	36	26	0	7	1	4
							40	9									
*01	3379	X	2701	-0-	-678	-0-	26	1	2628	2	Y	43	33	0	9	1	5
							47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1271	N	843	-0-	-428	-0-	18	1	807	3	N	16	17	1			1
							18	9									
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	1223	-0-	-48	-0-	5	1	1190	2	N	25	20	0	3	1	2
							28	9									
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	N	25	21	0	3	1	3
							28	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	192	1	7881	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	5976	-0-	-3293	-0-	24	1	5924	2	Y	25	5	0	18	1	5
							28	9									
*01	9269	X	5977	-0-	-3292	-0-	57	1	5891	2	Y	26	4	0	21	1	6
							29	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	233	1	9610	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
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	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	29	1	6998	2	Y	49	24	0	21	1	7
							54	9									
*01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	59	1	6092	2	Y	45	19	0	25	1	8
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	155	1	6478	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
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	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	5	1	1161	2	Y	23	2	0	19	1	5
							25	9									
*01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	46	1	4685	2	Y	31	8	0	22	1	6
							34	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
08	12803	X	11757	-0-	-1046	-0-	276	1	11404	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
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	11055	-0-	-1407	-0-	45	1	10942	2	Y	62	32	0	25	1	9
							68	9									
*01	12462	X	10501	-0-	-1961	-0-	101	1	10310	2	Y	82	49	0	30	1	12
							90	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
08	10447	X	9199	-0-	-1248	-0-	217	1	8937	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
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	8807	-0-	-493	-0-	36	1	8768	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	9424	X	1698	-0-	-7726	-0-	16	1	1679	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
08	9982	X	150	-0-	-9832	-0-	3	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	74	-0-	-81	-0-	52	2	22	9	Y	20	1	0	18	1	4
*01	155	X	95	-0-	-60	-0-	1	1	70	2	Y	22	21	1			5
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	12494	-0-	-929	-0-	294	1	12102	3	Y	89	89	1			4
							98	9									
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	9505	-0-	-3143	-0-	39	1	9382	2	Y	76	43	0	27	1	10
							84	9									
*01	13113	X	10692	-0-	-2421	-0-	102	1	10484	2	Y	96	60	0	32	1	14
							106	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	242	1	10245	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
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	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	43	1	10541	2	Y	85	53	0	25	1	11
							94	9									
*01	10044	X	8809	-0-	-1235	-0-	84	1	8645	2	Y	73	43	0	30	1	11
							80	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	8990	-0-	-1488	-0-	205	1	8721	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
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	8771	-0-	-1025	-0-	36	1	8676	2	Y	54	28	0	21	1	8
							59	9									
*01	10168	X	9608	-0-	-560	-0-	92	1	9444	2	Y	65	38	0	25	1	10
							72	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	12777	-0-	-2382	-0-	417	1	12324	3	Y	33	36	1			1
							36	9									
09	12870	X	12012	-0-	-858	-0-	412	1	11564	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
*10	12865	X	11016	-0-	-1849	-0-	362	1	10620	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*11	12450	X	12319	-0-	-131	-0-	362	1	11920	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
*12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	66	1	16047	2	Y	88	37	0	44	1	14
							97	9									
*01	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	148	1	15198	2	Y	87	33	0	52	1	16
							96	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	7471	X	6564	-0-	-907	-0-	213	1	6310	3	Y	37	40	1			2
							41	9									
09	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	217	1	6105	3	Y	37	36	1			3
							41	9									
*10	6820	X	6115	-0-	-705	-0-	202	1	5871	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
*11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	199	1	6555	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
*12	6820	X	5591	-0-	-1229	-0-	23	1	5505	2	Y	57	29	0	24	1	8
							63	9									
*01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	86	1	8800	2	Y	72	41	0	28	1	11
							79	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	8483	-0-	-1871	-0-	194	1	8248	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
09	10020	X	8936	-0-	-1084	-0-	194	1	8701	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	190	1	9437	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	173	1	9015	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*12	9145	X	7101	-0-	-2044	-0-	29	1	7014	2	Y	53	28	0	21	1	7
							58	9									
*01	9672	X	6940	-0-	-2732	-0-	67	1	6816	2	Y	52	26	0	25	1	8
							57	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	216	1	9098	3	N	151	151	1			8
							166	9									
09	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	203	1	9098	3	N	145	145	1			8
							160	9									
10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	188	1	9378	3	N	150	151	1			7
							165	9									
*11	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	163	1	8429	3	N	160	160	1			7
							176	9									
*12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	26	1	6323	2	N	120	87	0	24	1	13
							132	9									
*01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	61	1	6215	2	N	117	86	0	29	1	15
							129	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	158	1	6560	3	Y	115	115	1			6
							127	9									
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	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	22	1	5387	2	Y	96	66	0	22	1	11
							106	9									
*01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	66	1	6731	2	Y	120	90	0	26	1	15
							132	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5446	-0-	-1188	-0-	177	1	5261	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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	29	-0-	-5427	-0-	7	2	22	9	Y	20	1	0	18	1	4
*01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	22	21	1			5

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11632	-0-	-954	-0-	275	1	11323	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
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	10176	-0-	-1604	-0-	41	1	10071	2	Y	58	24	0	30	1	9
							64	9									
*01	12121	X	9549	-0-	-2572	-0-	92	1	9392	2	Y	59	21	0	36	1	11
							65	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	3441	-0-	-2883	-0-	110	1	3302	3	Y	26	29	1			1
							29	9									
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	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	28	1	6856	2	Y	65	43	0	17	1	8
							72	9									
*01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	66	1	6789	2	Y	63	42	0	20	1	9
							69	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	176	1	7233	3	N	140	140	1			7
							154	9									
09	7620	X	7247	-0-	-373	-0-	173	1	6919	3	N	141	141	1			7
							155	9									
10	7781	X	7601	-0-	-180	-0-	162	1	7276	3	N	148	148	1			7
							163	9									
*11	7350	X	7011	-0-	-339	-0-	152	1	6672	3	N	170	170	1			7
							187	9									
*12	7595	X	4956	-0-	-2639	-0-	20	1	4850	2	N	78	55	0	17	1	9
							86	9									
*01	7595	X	5381	-0-	-2214	-0-	51	1	5212	2	N	107	82	0	21	1	13
							118	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	8525	X	7626	-0-	-899	-0-	179	1	7352	3	Y	86	86	1			4
							95	9									
09	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	181	1	7245	3	Y	89	88	1			5
							98	9									
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	177	1	7979	3	Y	98	98	1			5
							108	9									
*11	7680	X	7338	-0-	-342	-0-	161	1	7059	3	Y	107	108	1			4
							118	9									
*12	7936	X	6818	-0-	-1118	-0-	28	1	6685	2	Y	95	65	0	22	1	11
							105	9									
*01	8277	X	6709	-0-	-1568	-0-	64	1	6547	2	Y	89	62	0	26	1	12
							98	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
08	9238	X	8889	-0-	-349	-0-	290	1	8538	3	Y	55	60	1			2
							61	9									
09	8100	X	6458	-0-	-1642	-0-	226	1	6186	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*10	8618	X	8544	-0-	-74	-0-	281	1	8200	3	Y	57	55	1			6
							63	9									
*11	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	258	1	8506	3	Y	59	61	1			4
							65	9									
*12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	38	1	9168	2	Y	95	51	0	37	1	13
							105	9									
*01	8897	X	8650	-0-	-247	-0-	83	1	8467	2	Y	91	45	0	44	1	15
							100	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15835	-0-	-1990	-0-	371	1	15315	3	Y	135	135	1			7
							149	9									
09	16890	X	14672	-0-	-2218	-0-	355	1	14172	3	Y	132	132	1			7
							145	9									
10	17391	X	16035	-0-	-1356	-0-	347	1	15530	3	Y	144	144	1			7
							158	9									
*11	16830	X	14525	-0-	-2305	-0-	319	1	14027	3	Y	163	163	1			7
							179	9									
*12	16213	X	14597	-0-	-1616	-0-	59	1	14361	2	Y	161	107	0	42	1	19
							177	9									
*01	16027	X	13400	-0-	-2627	-0-	128	1	13108	2	Y	149	98	0	49	1	21
							164	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9489	-0-	-617	-0-	216	1	9062	3	Y	192	194	1			10
							211	9									
09	11640	X	7093	-0-	-4547	-0-	166	1	6765	3	Y	147	149	1			8
							162	9									
10	12183	X	11765	-0-	-418	-0-	251	1	11233	3	Y	255	251	1			12
							281	9									
*11	11790	X	9893	-0-	-1897	-0-	212	1	9386	3	Y	268	269	1			11
							295	9									
*12	12183	X	9705	-0-	-2478	-0-	39	1	9440	2	Y	205	160	0	29	1	21
							226	9									
*01	11780	X	8391	-0-	-3389	-0-	79	1	8113	2	Y	181	146	0	34	1	22
							199	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9567	-0-	-1438	-0-	309	1	9208	3	Y	45	48	1			2
							50	9									
09	9210	X	8586	-0-	-624	-0-	294	1	8246	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*10	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	267	1	7787	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*11	9270	X	8718	-0-	-552	-0-	255	1	8415	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
*12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	44	1	10682	2	Y	41	6	0	32	1	8
							45	9									
*01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	103	1	10556	2	Y	75	32	0	38	1	13
							83	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24149	X	18852	-0-	-5297	-0-	437	1	18215	3	Y	182	183	1			9
							200	9									
09	22200	X	18932	-0-	-3268	-0-	457	1	18262	3	Y	194	193	1			10
							213	9									
10	22940	X	19241	-0-	-3699	-0-	415	1	18610	3	Y	196	197	1			9
							216	9									
*11	20670	X	17188	-0-	-3482	-0-	377	1	16570	3	Y	219	219	1			9
							241	9									
*12	21359	X	15289	-0-	-6070	-0-	62	1	15072	2	Y	141	79	0	51	1	19
							155	9									
*01	19561	X	15753	-0-	-3808	-0-	151	1	15437	2	Y	150	86	0	60	1	23
							165	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	11241	-0-	-3081	-0-	363	1	10855	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
09	12120	X	10775	-0-	-1345	-0-	370	1	10381	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*10	11687	X	10190	-0-	-1497	-0-	337	1	9830	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	11310	X	10871	-0-	-439	-0-	319	1	10528	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*12	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	54	1	12989	2	Y	72	24	0	43	1	12
							79	9									
*01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	124	1	12657	2	Y	73	20	0	51	1	14
							80	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23250	X	17548	-0-	-5702	-0-	410	1	17027	3	Y	101	101	1			5
							111	9									
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	18376	-0-	-1030	-0-	75	1	18124	2	Y	161	93	0	56	1	21
							177	9									
*01	19964	X	17874	-0-	-2090	-0-	171	1	17531	2	Y	156	86	0	67	1	24
							172	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	9558	-0-	-2315	-0-	312 63	1 9	9183	3	Y	57	62	1			2
09	9090	X	8927	-0-	-163	-0-	305 62	1 9	8560	3	Y	56	53	1			5
*10	9455	X	8822	-0-	-633	-0-	290 63	1 9	8469	3	Y	57	56	1			6
*11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	275 66	1 9	9072	3	Y	60	62	1			4
*12	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	51 106	1 9	12263	2	Y	96	53	0	36	1	13
*01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	131 125	1 9	13392	2	Y	114	68	0	42	1	17

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
08	11594	X	7465	-0-	-4129	-0-	242 72	1 9	7151	3	Y	65	70	1			3
09	9330	X	7056	-0-	-2274	-0-	240 73	1 9	6743	3	Y	66	63	1			6
*10	8091	X	5849	-0-	-2242	-0-	203 61	1 9	5585	3	Y	55	56	1			5
*11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	268 96	1 9	8835	3	Y	87	87	1			5
*12	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	48 146	1 9	11753	2	Y	133	86	0	37	1	16
*01	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	107 141	1 9	10941	2	Y	128	82	0	44	1	18

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
08	15562	X	11223	-0-	-4339	-0-	365 55	1 9	10803	3	Y	50	54	1			2
09	12870	X	10436	-0-	-2434	-0-	357 54	1 9	10025	3	Y	49	47	1			4
*10	11563	X	10440	-0-	-1123	-0-	344 55	1 9	10041	3	Y	50	49	1			5
*11	11190	X	11044	-0-	-146	-0-	323 57	1 9	10664	3	Y	52	54	1			3
*12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	55 125	1 9	13465	2	Y	114	55	0	50	1	17
*01	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	123 121	1 9	12635	2	Y	110	48	0	60	1	19

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
08	10478	X	8114	-0-	-2364	-0-	269 45	1 9	7800	3	Y	41	45	1			2
09	9000	X	7747	-0-	-1253	-0-	265 45	1 9	7437	3	Y	41	39	1			4
*10	8959	X	7536	-0-	-1423	-0-	248 44	1 9	7244	3	Y	40	40	1			4
*11	8670	X	7919	-0-	-751	-0-	232 47	1 9	7640	3	Y	43	44	1			3
*12	8959	X	7988	-0-	-971	-0-	32 81	1 9	7875	2	Y	74	33	0	36	1	11
*01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	82 88	1 9	8425	2	Y	80	35	0	42	1	14

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15676	-0-		-971	-0-	366 226	1 9	15084	3	Y	205	205	1			10
09	16380	X	15130	-0-		-1250	-0-	364 229	1 9	14537	3	Y	208	207	1			11
10	16926	X	16368	-0-		-558	-0-	352 248	1 9	15768	3	Y	225	225	1			11
*11	16380	X	14844	-0-		-1536	-0-	324 281	1 9	14239	3	Y	255	255	1			11
*12	15779	X	14639	-0-		-1140	-0-	59 237	1 9	14343	2	Y	215	158	0	40	1	23
*01	16368	X	13480	-0-		-2888	-0-	128 215	1 9	13137	2	Y	195	145	0	48	1	25

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	11955	-0-		-4971	-0-	386 53	1 9	11516	3	Y	48	54	1			2
09	13980	X	9656	-0-		-4324	-0-	332 46	1 9	9278	3	Y	42	40	1			4
*10	15283	X	12069	-0-		-3214	-0-	398 57	1 9	11614	3	Y	52	51	1			5
*11	14790	X	12979	-0-		-1811	-0-	380 61	1 9	12538	3	Y	55	57	1			3
*12	16171	X	16171	-0-		-0-	-0-	66 139	1 9	15966	2	Y	126	58	0	58	1	19
*01	16002	X	16002	-0-		-0-	-0-	153 138	1 9	15711	2	Y	125	54	0	68	1	22

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20891	X	20891	-0-		-0-	-0-	480 57	1 9	20354	3	Y	52	56	1			2
09	21689	X	21689	-0-		-0-	-0-	460 59	1 9	21170	3	Y	54	51	1			5
*10	20708	X	17283	-0-		-3425	-0-	340 44	1 9	16899	3	Y	40	41	1			4
*11	20250	X	19202	-0-		-1048	-0-	360 52	1 9	18790	3	Y	47	48	1			3
*12	21080	X	18610	-0-		-2470	-0-	76 124	1 9	18410	2	Y	113	54	0	50	1	17
*01	22413	X	18942	-0-		-3471	-0-	182 132	1 9	18628	2	Y	120	58	0	59	1	20

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6430	-0-		-1041	-0-	212 17	1 9	6201	3	Y	15	16	1			1
09	6000	X	5349	-0-		-651	-0-	185 13	1 9	5151	3	Y	12	12	1			1
*10	7254	X	5871	-0-		-1383	-0-	195 15	1 9	5661	3	Y	14	14	1			1
*11	7020	X	6388	-0-		-632	-0-	187 18	1 9	6183	3	Y	16	16	1			1
*12	16397	X	16397	-0-		-0-	-0-	67 35	1 9	16295	2	Y	32	12	0	18	1	5
*01	6417	X	4282	-0-		-2135	-0-	41 30	1 9	4211	2	Y	27	4	0	22	1	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	22289	X	20249	-0-	-2040	-0-	470	1	19660	3	Y	108	108	1			5
							119	9									
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	15401	-0-	-5431	-0-	63	1	15217	2	Y	110	47	0	55	1	17
							121	9									
*01	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	210	1	21504	2	Y	166	93	0	65	1	25
							183	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
08	14663	X	11461	-0-	-3202	-0-	374	1	11053	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
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	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	51	1	12291	2	Y	74	28	0	40	1	12
							81	9									
*01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	120	1	12291	2	Y	77	28	0	47	1	14
							85	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
08	17763	X	15708	-0-	-2055	-0-	373	1	15274	3	Y	55	61	1			2
							61	9									
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	16612	-0-	-1771	-0-	68	1	16399	2	Y	132	73	0	49	1	18
							145	9									
*01	15717	X	13933	-0-	-1784	-0-	133	1	13666	2	Y	122	61	0	59	1	20
							134	9									

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
08	17484	X	15259	-0-	-2225	-0-	15186	3	73	9	Y	66	64	1			25
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	11532	-0-	-4092	-0-	11405	2	127	9	Y	115	108	1			78
*01	15252	X	13756	-0-	-1496	-0-	13628	2	128	9	Y	116	113	1			81

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
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10994	3	85	9	Y	77	78	1			29
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	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12431	2	65	9	Y	59	55	1			40
*01	11067	X	10974	-0-	-93	-0-	10908	2	66	9	Y	60	58	1			42

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	10292	X	8223	-0-	-2069	-0-	8029	3	194	9	Y	176	171	1			50
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	7839	-0-	-593	-0-	7714	2	125	9	Y	114	120	1			35
*01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8376	2	142	9	Y	129	122	1			42

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

08	21142	X	15469	-0-	-5673	-0-	485	1	14556	3	Y	389	422	1			17
							428	9									
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	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	73	1	17795	2	Y	60	8	0	47	1	12
							66	9									
*01	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	170	1	17418	2	Y	85	25	0	56	1	16
							94	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

08	12586	X	11819	-0-	-767	-0-	11703	3	116	9	Y	105	103	1			39
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	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12836	2	65	9	Y	59	56	1			40
*01	11811	X	11620	-0-	-191	-0-	11553	2	67	9	Y	61	59	1			42

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

08	29915	X	24844	-0-	-5071	-0-	567	1	24044	3	Y	212	212	1			11
							233	9									
09	28950	X	25556	-0-	-3394	-0-	552	1	24774	3	Y	209	209	1			11
							230	9									
10	27683	X	24133	-0-	-3550	-0-	469	1	23444	3	Y	200	202	1			9
							220	9									
*11	26520	X	23379	-0-	-3141	-0-	435	1	22694	3	Y	227	227	1			9
							250	9									
*12	27404	X	19751	-0-	-7653	-0-	80	1	19343	2	Y	298	210	0	65	1	33
							328	9									
*01	26412	X	23414	-0-	-2998	-0-	224	1	22931	2	Y	235	157	0	78	1	33
							259	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12486	3	143	9	Y	130	132	1			37
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	11657	-0-	-3347	-0-	11462	2	195	9	Y	177	187	1			54
*01	12803	X	10115	-0-	-2688	-0-	9893	2	222	9	Y	202	190	1			66

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	18166	X	17338	-0-	-828	-0-	404 284	1 9	16650	3	Y	258	257	1			13
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	16077	-0-	-1376	-0-	65 304	1 9	15708	2	Y	276	201	0	54	1	30
*01	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	171 318	1 9	17484	2	Y	289	219	0	64	1	36

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	16806	-0-	-5793	-0-	547 103	1 9	16156	3	Y	94	102	1			4
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	15243	-0-	-2024	-0-	62 135	1 9	15046	2	Y	123	55	0	58	1	19
*01	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	188 178	1 9	19271	2	Y	162	88	0	68	1	25

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22506	X	18186	-0-	-4320	-0-	421 160	1 9	17605	3	Y	145	145	1			7
09	20130	X	17195	-0-	-2935	-0-	416 160	1 9	16619	3	Y	145	144	1			8
10	20553	X	18516	-0-	-2037	-0-	400 169	1 9	17947	3	Y	154	155	1			7
*11	18960	X	17088	-0-	-1872	-0-	375 196	1 9	16517	3	Y	178	178	1			7
*12	19127	X	15335	-0-	-3792	-0-	62 188	1 9	15085	2	Y	171	108	0	50	1	21
*01	18507	X	16145	-0-	-2362	-0-	154 185	1 9	15806	2	Y	168	106	0	59	1	24

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	19043	-0-	-2006	-0-	18772	3	271	9	Y	246	236	1			70
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	14382	-0-	-5117	-0-	14122	2	260	9	Y	236	249	1			72
*01	19623	X	16906	-0-	-2717	-0-	16611	2	295	9	Y	268	252	1			88

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21080	X	18506	-0-	-2574	-0-	18398	3	108	9	Y	98	96	1			37
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	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20035	2	165	9	Y	150	140	1			101
*01	18507	X	16682	-0-	-1825	-0-	16516	2	166	9	Y	151	147	1			105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	525 22	1 9	21719	3	Y	20	20	1			1
09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	496 21	1 9	19822	3	Y	19	19	1			1
10	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	490 22	1 9	21941	3	Y	20	20	1			1
*11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	479 28	1 9	21055	3	Y	25	25	1			1
*12	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	70 128	1 9	17042	2	Y	116	18	0	89	1	23
*01	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	170 134	1 9	17422	2	Y	122	13	0	105	1	27

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
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	260 88	1 9	10691	3	Y	80	79	1			4
09	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	327 113	1 9	12966	3	Y	103	102	1			5
10	9951	X	9545	-0-	-406	-0-	206 79	1 9	9260	3	Y	72	74	1			3
*11	10740	X	8204	-0-	-2536	-0-	181 85	1 9	7938	3	Y	77	77	1			3
*12	13919	X	8164	-0-	-5755	-0-	33 92	1 9	8039	2	Y	84	49	0	29	1	11
*01	13857	X	8886	-0-	-4971	-0-	85 99	1 9	8702	2	Y	90	53	0	35	1	13

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-					-0-
*01	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
08	226517	X	173154	-0-	-53363	-0-	171637	3	1517	9	N	1379	1473	1			190
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

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
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	Y	17	1	8			39
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	Y	19					48
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

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
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3193	2	73	9	N	66	3	8			97
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

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
08	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	4539	2	17	9	N	15	3	8			129
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

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
08	4433	X	2736	-0-	-1697	-0-	2723	2	13	9	N	12	2	8			147
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

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
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	2	10	9	N	9	7	8			155
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					75
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1259	-0-	-1748	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	8			62
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

08	9362	X	9104	-0-	-258	-0-	8986	2	118	9	N	107	12	8			215
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

08	33356	X	28237	-0-	-5119	-0-	28057	2	180	9	N	164	22	8			254
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

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
08	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					15
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

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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

08	19158	X	16011	-0-	-3147	-0-	15975	2	36	9	N	33	173	1			225
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					157
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	81	1			58
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									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					27
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			80
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	8			130
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					27
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1092	2	2	9	N	2	2	8			27
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					27
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			90
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			110
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					100
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

08	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	6845	2	173	9	N	157	158	1	1	8	25
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

08	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	2199	2	70 9		Y	64	99	1	2 8		30
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38
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

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	155	1	1930	2	N	44					144
							48	9									
09	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	138	1	1709	2	N	17					161
							19	9									
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	141	1	1747	2	N	25	158	1			28
							28	9									
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	1	1480	2	N	51					79
							56	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

08	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1 9		N	1	1	8			23
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			27
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

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
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
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

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
08	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2875	2	42	9	Y	38	2	8			45
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

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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					105
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

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	552	1	4506	2	N	10	10	8			27
							11	9									
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9340	2	101	9	Y	92	78	1	10	8	17
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

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

08	9424	X	9070	-0-	-354	-0-	669	1	8325	2	Y	69	80	1			56
							76	9									
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									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16051	2	111	9	N	101	8	8			147
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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1960	1	6304	2	N	88					130
							97	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	13120	-0-	-427	-0-	12765	2	355	9	N	323	176	1			182
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

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
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3679	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	24366	X	22746	-0-	-1620	-0-	22736	2	10	9	N	9	168	1			-0-
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-

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
08	4185	X	2383	-0-	-1802	-0-	530	1	1713	2	Y	127	122	1			32
							140	9									
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									

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
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	856	1	6403	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

08	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	777	1	4615	2	Y	94	89	1			24
							103	9									
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									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1023	1	3719	2	N	166	177	1			39
							183	9									
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									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

08	3162	X	1675	-0-	-1487	-0-	1214	1	282	2	N	163	176	1			10
							179	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	660	1	2312	2	Y	66	63	1			17
							73	9									
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									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6050	-0-	-1514	-0-	624	1	5353	2	Y	66	63	1			17
							73	9									
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									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1368	3	Y	-0-					158
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	28	1	712	3	N	-0-					25
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

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	N	6					67
							7	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	36	1	900	3	N	-0-					135
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

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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	Y	-0-					92
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	N	-0-					35
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

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
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					160
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

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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					60
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	173	3	195	9	N	177	176	1	1	8	215
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

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
08	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	310	1	1360	3	N	194	193	1	1	8	247
							213	9									
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

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110
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

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					145
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

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	971	-0-	-52	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	8			80
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	190	1	1	8	384
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					51
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	Y	8					51
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9					40
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8					36
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

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
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	147	2	6	9	Y	5					38
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					31
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

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	333	1	22776	2	Y	118	73	1			83
							130	9									
09	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	291	1	20170	2	Y	120	145	1			58
							132	9									
10	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	263	1	16917	2	Y	93	71	1			80
							102	9									
11	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	290	1	18479	2	Y	123	141	1			62
							135	9									
12	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	267	1	16431	2	Y	167	141	1			88
							184	9									
*01	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	252	1	26522	2	Y	131	155	1			64
							144	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	180	1	12330	2	Y	65	41	1			46
							72	9									
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	141	1	9790	2	Y	60	77	1			29
							66	9									
10	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	136	1	8726	2	Y	49	36	1			42
							54	9									
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	142	1	9025	2	Y	62	72	1			32
							68	9									
12	9424	X	7506	-0-	-1918	-0-	119	1	7332	2	Y	50	56	1			26
							55	9									
*01	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	110	1	11555	2	Y	38	45	1			19
							42	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	310	1	21232	2	Y	90	64	1			63
							99	9									
09	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	362	1	25102	2	Y	123	127	1	1	8	58
							135	9									
10	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	368	1	23675	2	Y	110	73	1	2	8	93
							121	9									
11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	325	1	20703	2	Y	115	149	1	1	8	58
							127	9									
12	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	360	1	22193	2	Y	176	141	1			93
							194	9									
*01	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	334	1	35107	2	Y	136	162	1	1	8	66
							150	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21421	X	18063	-0-	-3358	-0-	269	1	17770	2	Y	22	27	1			30
							24	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26567	X	24928	-0-	-1639	-0-	371 33	1 9	24524	2	Y	30	35	1			40
09	25710	X	22588	-0-	-3122	-0-	295 56	1 9	22237	2	Y	51	35	1			56
10	25730	X	24338	-0-	-1392	-0-	382 41	1 9	23915	2	Y	37	70	1			23
11	24900	X	23416	-0-	-1484	-0-	363 65	1 9	22988	2	Y	59	35	1			47
12	25451	X	20417	-0-	-5034	-0-	321 62	1 9	20034	2	Y	56	36	1			67
01	24924	X	21580	-0-	-3344	-0-	348 110	1 9	21122	2	Y	100	106	1			61

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26629	X	26590	-0-	-39	-0-	395 111	1 9	26084	2	Y	101	116	1			134
09	25770	X	24589	-0-	-1181	-0-	319 189	1 9	24081	2	Y	172	115	1			191
10	26629	X	26138	-0-	-491	-0-	409 138	1 9	25591	2	Y	125	239	1			77
11	25770	X	25115	-0-	-655	-0-	387 215	1 9	24513	2	Y	195	117	1			155
12	26629	X	21582	-0-	-5047	-0-	339 98	1 9	21145	2	Y	89	120	1			124
01	26598	X	24961	-0-	-1637	-0-	401 190	1 9	24370	2	Y	173	192	1			105

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

08	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	2253	3			Y	-0-					45
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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
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-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	1	1	9	N	1					36
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1016	1	5225	3	Y	893	894	1			45
							982	9									
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	3591	-0-	-2299	-0-	337	1	2843	2	Y	374	333	0	12	1	31
							411	9									
*01	5890	X	5279	-0-	-611	-0-	367	1	4340	2	Y	520	487	0	14	1	50
							572	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2060	-0-	-1381	-0-	1193	1	848	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
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	1			-0-
*01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

08	2728	X	1331	-0-	-1397	-0-	200	1	1095	3	Y	33	38	1			1
							36	9									
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	181	-0-	-1710	-0-	163	1	7	2	Y	10	4	0	5	1	2
							11	9									
*01	1333	X	185	-0-	-1148	-0-	163	1	11	2	Y	10	4	0	6	1	2
							11	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	387	1	2480	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	332	1	1609	2	Y	51	43	0	4	1	5
							56	9									
*01	2356	N	1630	-0-	-726	-0-	337	1	1252	2	Y	37	34	0	4	1	4
							41	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	654	2	Y	17	15	0	1	1	1
							19	9									
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1192	2	Y	28	25	0	1	1	3
							31	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

08	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	180	1	1578	3	Y	-0-					-0-
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	1143	-0-	-593	-0-	145	1	994	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	154	1	1333	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	56	1	1071	3	N	97					185
							107	9									
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									

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
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	230	297	1			72
							253	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	80	1	1505	3	N	281	361	1			168
							309	9									
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	3	N	-0-					68
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

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	965	3	N	179	168	1			73
							197	9									
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									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	N	440	386	1			195
							484	9									
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	1	2	9	N	2					153
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	1	11	9	N	10					172
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					14
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

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	17	2	9	9	N	8	181	1			19
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

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					35
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

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1289	2	19	9	N	17					145
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

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
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	498 63	1 9	2774	3	Y	57	62	1			2
09	2970	X	2584	-0-	-386	-0-	464 51	1 9	2069	3	Y	46	44	1			4
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	495 61	1 9	2653	3	Y	55	54	1			5
*11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	463 56	1 9	2364	3	Y	51	53	1			3
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
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-					-0-
*01	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

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3	3	8			100
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

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

08	3286	X	397	-0-	-2889	-0-	7	1	379	3	N	10					177
							11	9									
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

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
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	172	1	2713	3	N	-0-					90
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1740	3	N	5					192
							6	9									
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2139 N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1852	S	1852	-0-	-0-	-0-	135	1	1681	2	N	33					49
							36	9									
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									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	931	2			N	-0-					27
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

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	988	-0-	-469	-0-	988	2			N	-0-					69
09	1230	X	873	-0-	-357	-0-	873	2			N	-0-					69
10	1271	X	765	-0-	-506	-0-	765	2			N	-0-					69
11	1200	X	596	-0-	-604	-0-	596	2			N	-0-					69
12	1054	X	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					69
*01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21731	X	10296	-0-	-11435	-0-	93	1	10203	2	N	-0-					25
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

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	71	1	1199	3	N	-0-					95
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	N	1					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1493	2	41	9	N	37					281
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

08	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	572	-0-	572	572	326 21	1 9	225	2	Y	19	6	0	12	1	3
*01	PRTL PLG	3599	-0-	3599	4171	356 80	1 9	3163	2	Y	73	53	0	14	1	9

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	1272	3	Y	37	37	1			2
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	32 43	1 9	1256	3	Y	39	39	1			2
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	26 40	1 9	1157	3	Y	36	36	1			2
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30 57	1 9	1319	3	Y	52	52	1			2
*12	1333 N	1035	-0-	-298	-0-	4 35	1 9	996	2	Y	32	26	0	3	1	3
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	12 35	1 9	1197	2	Y	32	29	0	3	1	3

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
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	204	X	204	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	172	2	Y	28	3	0	23	1	6
*01	656	X	656	-0-	-0-	-0-	6 36	1 9	614	2	Y	33	4	0	28	1	7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	4 52	1 9	1085	2	Y	47	8	0	36	1	9
*01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	27 65	1 9	2738	2	Y	59	13	0	43	1	12

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	1	0	18	1	4
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	2	24	9	Y	22	21	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4814	-0-	-1169	-0-	156 40	1 9	4618	3	Y	36	38	1			2
09	4950	X	4516	-0-	-434	-0-	154 37	1 9	4325	3	Y	34	33	1			3
*10	5115	X	4531	-0-	-584	-0-	150 36	1 9	4345	3	Y	33	33	1			3
*11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	138 41	1 9	4556	3	Y	37	38	1			2
*12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	22 55	1 9	5255	2	Y	50	31	0	15	1	6
*01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	57 59	1 9	5849	2	Y	54	35	0	17	1	8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

08	SWR 10		1758	-0-	1758	68545	180	1	1578	3	Y	-0-					-0-
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		1143	-0-	1143	74769	145	1	994	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	SWR 10		1490	-0-	1490	76259	154	1	1333	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	5			-0-

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
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	126	1	1562	2	N	-0-					27
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

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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1367	1	15	9	N	14					52
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	1	33	9	N	30					171
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
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

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					39
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			Y	-0-					136
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

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3			Y	-0-					113
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			Y	-0-					17
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					15
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					15
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					73
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			Y	-0-					16
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

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					4
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			Y	-0-					2
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

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					19
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

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					24
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			Y	-0-					56
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

08	1271	N	720	-0-	-551 B	-0-	720	3			Y	-0-					107
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					58
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

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					50
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					102
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

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

08	341	N	115	-0-	-226 B	-0-	115	2			N	-0-					63
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					89
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

08	1744	X	1744	-0-	-0-	B	-0-	468	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
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									

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

08	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			112
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

08	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			59
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

08	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2			N	-0-					27
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

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

08	496	N	156	-0-	-340	B	-0-	149	2	7	9	N	6	6	0			-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			77
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8			50
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

08	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	520	2	1	9	N	1					85
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	542	2	4	9	N	4					89
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

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	318	2	1	9	N	1	1	8			107
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

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1364	-0-	-186 B	-0-	3	1	1361	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					35
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	168	2	4	9	N	4	1	8			80
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			51
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	842	2	3	9	N	3	1	8			28
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	454	-0-	-259 B	-0-	454	2			N	-0-					65
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1883	-0-	-938 B	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			27
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5386	-0-	-659 B	-0-	5384	2	2	9	N	2	2	8			27
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

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235910	X	196674	-0-	-39236 B	-0-	459	1	194113	2	Y	1911	1734	1	149	8	325
							2102	9									
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									

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
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	913	2	4	9	N	4	174	1			23
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

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					255
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

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	193	3	20	9	N	18					98
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	511	1	3836	2	N	87					129
							96	9									
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									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	68					170
							75	9									
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-	5	1	194	2	N	66					134
							73	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	79	1			36
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

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	123	1	919	2	N	34					107
							37	9									
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									

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-